



**Pozostałe informacje
do rozszerzonego skonsolidowanego
raportu ENEA S.A.
za pierwszy kwartał 2022 r.**

Poznań, Data publikacji: 24 maja 2022 r.

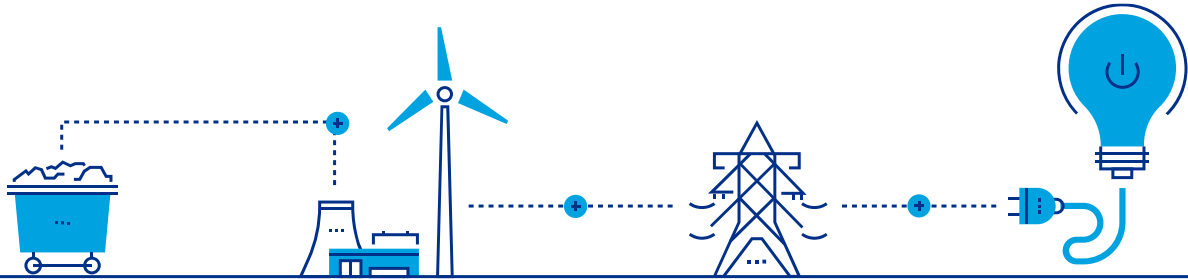
Spis treści

1. Podsumowanie operacyjne I kwartału 2022 r.	4
2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA	7
3. Zarządzanie ryzykiem.....	20
4. Otoczenie rynkowe	21
5. Sytuacja finansowa	25
6. Akcje i akcjonariat	38
7. Władze	39
8. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta	41
9. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu.....	56
10. Raportowanie niefinansowe	57
11. Załączniki	58
12. Słownik pojęć i skrótów	61

Grupa ENEA w liczbach



ENEA to 17,4 tys. Pracowników



WYDOBYCIE	WYTWARZANIE	DYSTRYBUCJA	OBRÓT
23,9%	6,3 GW	2,7 mln	2,6 mln
udziału w rynku węgla energetycznego w Polsce	całkowitej mocy zainstalowanej	odbiorców usług dystrybucyjnych	Klientów
432 mln ton	446 MW	121,5 tys. km	6,2 TWh
potencjału wydobywczego 4 obszarów koncesyjnych	mocy zainstalowanej w OZE	linii dystrybucyjnych wraz z przyłączami	sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego Klientom detalicznym w I kw. 2022 r.
2,8 mln ton	6,5 TWh	5,3 TWh	32
produkcji netto węgla w I kw. 2022 r.	całkowitego wytwarzania energii netto w I kw. 2022 r.	dostarczonej energii w I kw. 2022 r.	Biura Obsługi Klienta

1. Podsumowanie operacyjne I kwartału 2022 r.

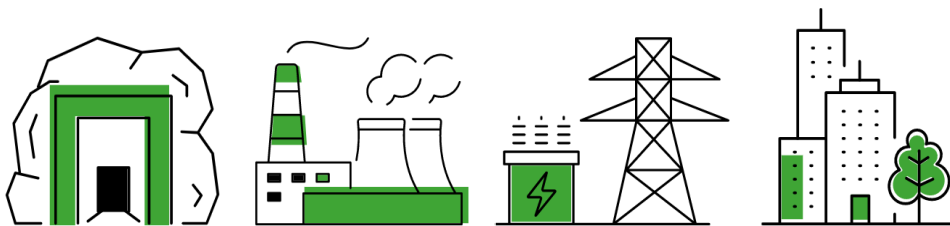
W I kwartale 2022 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała wynik EBITDA na poziomie 1 059,3 mln zł (wzrost r/r o 131,7 mln zł).

Obszar Wytwarzania odnotował wynik EBITDA na poziomie 620,1 mln zł (wzrost r/r o 252,9 mln zł). Znaczący wzrost EBITDA odnotowano w Segmencie Elektrowni Systemowych, wzrost r/r o 192,1 mln zł, na co wpływ miał wzrost marży na wytwarzaniu (wzrost jednostkowego CDS, wzrost wolumenu) oraz wzrost przychodów z Rynku Mocy, przy jednoczesnym spadku marży na obrocie i Rynku Bilansującym (niższe marże jednostkowe, spadek wolumenu). W Segmencie OZE odnotowano wzrost wyniku EBITDA r/r o 40,4 mln zł (wyższy wynik na Obszarze Wiatr, Woda oraz Zielonym Bloku), natomiast w Segmencie Ciepło wzrost r/r o 20,3 mln zł (głównie na skutek wyższej marży jednostkowej).

W obszarze Wydobywania osiągnięta została EBITDA na poziomie 274,4 mln zł (wzrost r/r o 105,8 mln zł). Wyższy wynik EBITDA wynika głównie ze zwiększonej sprzedaży węgla, częściowo skompensowanej wzrostem kosztów działalności operacyjnej.

Obszar Dystrybucji odnotował wynik EBITDA na poziomie 310,5 mln zł (spadek r/r o 58,2 mln zł). Spadek wyniku jest efektem niższej marży z działalności koncesjonowanej, wyższego poziomu kosztów operacyjnych oraz niższego wyniku na pozostałej działalności operacyjnej.

Obszar Obrotu odnotował wynik EBITDA na poziomie -86,2 mln zł (spadek r/r o 133,2 mln zł). Spadek EBITDA wynika głównie z niższego poziomu realizowanej marży na rynku detalicznym oraz ze zmiany poziomu rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia, częściowo skompensowanych wyższym wynikiem z tyt. aktualizacji wyceny kontraktów CO₂.



- GK ENEA wydała na inwestycje 494 mln zł.
- Produkcja węgla handlowego wyniosła 2,8 mln t.
- Sprzedaż węgla handlowego wyniosła 2,7 mln t.
- Grupa wytworzyła 6,5 TWh energii elektrycznej.
- Sprzedaż ciepła w segmencie Wytwarzania wyniosła 2,6 PJ.
- Sprzedaż usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym wyniosła 5,3 TWh.
- Wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym wyniósł 6,2 TWh.

+

Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej
Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla
Wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych
Wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów
Wzrost przychodów z Rynku Mocy

-

Wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu
Wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców
Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych
Zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia
Spadek przychodów ze sprzedaży gazu
Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej

1.1. Najważniejsze wydarzenia w 2022 r.

Pierwszy kwartał

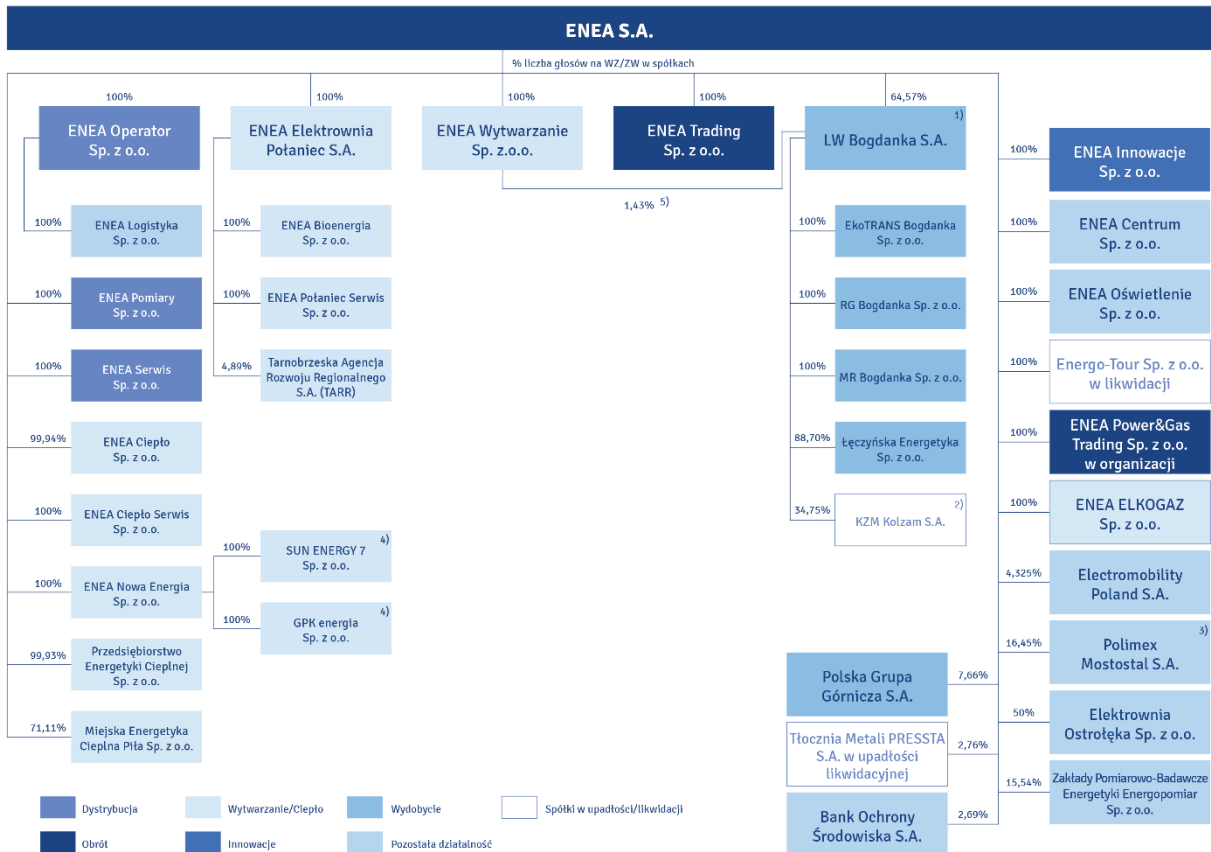
- 19 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę w sprawie zainicjowania procesu podwyższenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę nie niższą niż 1,00 zł oraz nie wyższą niż 88 288 515 zł, tj. do kwoty nie wyższej niż 529 731 093 zł, poprzez emisję nie mniej niż 1, ale nie więcej niż 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D o wartości nominalnej 1,00 zł każda ("Akcje Serii D"), która będzie skierowana do inwestorów spełniających kryteria określone w uchwale w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego w drodze emisji Akcji Serii D z wyłączeniem w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D, dla dotychczasowych akcjonariuszy Spółki. Celem emisji Akcji Serii D jest pozyskanie środków na finansowanie projektów inwestycyjnych w Obszarze Dystrybucji Grupy Kapitałowej ENEA (m.in. rozbudowa i modernizacja sieci wysokiego i średniego napięcia, instalacja liczników zdalnego odczytu oraz przyłączanie do sieci nowych odbiorców), realizowanych przez ENEA Operator Sp. z o.o., z wyłączeniem możliwości finansowania aktywów węglowych. Realizacja wskazanych projektów wpisuje się w założenia Strategii Grupy Kapitałowej ENEA oraz ma na celu zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego oraz ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej na obszarze działania ENEA Operator Sp. z o.o.
- 21 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. złożył wniosek do Prezesa Rady Ministrów o objęcie przez Skarb Państwa Akcji Serii D za łączną kwotę nie wyższą niż 899 659 967,85 zł, w zamian za wkład pieniężny pochodzący ze środków funduszu reprivatyzacji, o którym mowa w art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników. Umowa Inwestycyjna ze Skarbem Państwa została zawarta po dniu bilansowym tj. 8 kwietnia 2022 r. Na podstawie Umowy Inwestycyjnej, Skarb Państwa wyraził wolę objęcia nie więcej niż 88 288 515 Akcji Nowej Emisji za środki w kwocie wynoszącej nie więcej niż 899 659 967,85 zł. Natomiast Spółka zobowiązała się wobec Skarbu Państwa, że przeznaczy ww. środki w całości na realizację przez Spółkę oraz jej spółkę zależną (ENEA Operator Sp. z o.o.) następujących projektów: (a) Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze stacji wysokiego i średniego napięcia; (b) Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze linii wysokiego napięcia; (c) Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze sieci średniego napięcia; (d) Liczniki zdalnego odczytu; oraz (e) Przyłączanie do sieci.
- 31 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. powziął informację od spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. o rozwiązaniu przez tę spółkę umowy realizującej obowiązek mocy zakontraktowany przez Spółkę w wyniku rozstrzygnięcia aukcji Rynku Mocy na rok 2023. Umowa mocowa uległa rozwiązaniu z chwilą wskazania operatorowi - spółce Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. - umów mocowych spełniających kryteria określone w ustawie o rynku mocy. Skutkiem wskazania ww. umów mocowych jest zwolnienie wniesionego przez Elektrownię Ostrołęka Sp. z o.o. zabezpieczenia finansowego w wysokości 36,6 mln zł oraz umorzenie kar umownych, gdyby stały się one należne. Rozwiązanie ww. umowy mocowej jest konsekwencją zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe w projekcie budowy i eksploatacji nowej elektrowni w Ostrołęce.
- 3 lutego 2022 r. zidentyfikowana została konieczność zwiększenia rezerwy z tytułu umów rodzących obciążenia w segmencie obrotu do kwoty 250,1 mln zł. Zwiększenie rezerwy do kwoty 250,1 mln zł ma na celu odzwierciedlenie wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez Emitenta w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15 letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 r. Wysokość rezerwy będzie aktualizowana w okresach kwartalnych.
- 10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. powołany został Pan Radosław Kwaśnicki.
- 11 marca 2022 r. ENEA S.A. zawarła umowę poręczenia z Powszechną Kasą Oszczędności Bankiem Polskim Spółka Akcyjna za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading Sp. z o.o. do kwoty 2 400 000 000 zł. Zobowiązania obejmują wierzycelności pieniężne Banku wobec Spółki Zależnej z tytułu umowy ramowej w zakresie współpracy na rynku finansowym zawartej pomiędzy Bankiem a Spółką Zależną, w tym z tytułu transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i transakcji zabezpieczających ryzyko cen towarów, w szczególności transakcji terminowych związanych z uprawnieniami do emisji CO₂, zawieranymi przez Spółkę Zależną. Poręczenie wygasa w dniu 31 grudnia 2024 r. lub w dniu, w którym Spółka Zależna przestanie być jednostką Grupy Kapitałowej Emitenta na skutek wydzielenia wybranych aktywów tej Grupy Kapitałowej.
- 31 marca 2022 r. został zakończony proces rozliczenia Projektu Węglowego w ramach kontraktu dotyczącego budowy Elektrowni Ostrołęka "C", z Generalnym Wykonawcą - konsorcjum GE Power Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (lider) i GE Steam Power Systems S.A.S. z siedzibą w Boulogne-Billancourt Francja. Ostateczna wartość należności wynikająca z dokonanego rozliczenia wyniosła 958 mln zł netto i w związku z tym suma należna Generalnemu Wykonawcy, wynikająca z różnicy między powyższą wartością a sumami już uiszczonymi została już w całości przez Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. zapłacona.

1.2. Zdarzenia po okresie sprawozdawczym

- 8 kwietnia 2022 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pana Pawła Szczeszka z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. z upływem dnia 10 kwietnia 2022 r. Przyczyna rezygnacji nie została wskazana.
- 8 kwietnia 2022 r. – Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D w trybie subskrypcji prywatnej, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich akcji serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie akcji serii D lub/i praw do akcji serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. oraz dematerializacji akcji serii D lub/i praw do akcji serii D.
- 8 kwietnia 2022 r. została zawarta z Bankiem Polska Kasa Opieki Spółka Akcyjna umowa plasowania akcji oraz nastąpiło rozpoczęcie procesu budowania księgi popytu w drodze subskrypcji prywatnej nie więcej niż 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D.
- 8 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę o powierzeniu od dnia 11 kwietnia 2022 r. obowiązków Prezesa Zarządu Członkowi Zarządu Spółki - Panu Rafałowi Mucha.
- 12 kwietnia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę dotyczącą propozycji podziału zysku netto Emitenta za rok obrotowy 2021. Zgodnie z uchwałą, Zarząd Spółki proponuje wypracowany zysk netto Emitenta za rok obrotowy, obejmujący okres od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r. w kwocie 460 408 613,85 zł przeznaczyć: w części wynoszącej 442 110 040,96 zł na zwiększenie kapitału rezerwowego celem realizacji zaplanowanych inwestycji; w części wynoszącej 18 298 572,89 zł na zmniejszenie ujemnej wartości pozostałych kapitałów. Propozycja Zarządu została pozytywnie zaopiniowana przez Radę Nadzorczą.
- 14 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki ustalił cenę emisyjną Akcji Serii D na 8,50 zł za jedną Akcję Serii D. Zarząd Spółki postanowił również o zaoferowaniu wybranym przez siebie inwestorom, na zasadach wskazanych w Uchwale Emisyjnej oraz na zasadach subskrypcji ustalonych na jej podstawie, łącznie 88 288 515 Akcji Serii D.
- 20 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza Emitenta podjęła uchwałę w przedmiocie powołania Pana Pawła Majewskiego z dniem 25 kwietnia 2022 r. na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok.
- 28 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę w sprawie przydziału 88 288 515 Akcji Serii D. Wkłady pieniężne na pokrycie Akcji Serii D zostały wniesione w całości. Cena emisyjna Akcji Serii D wyniosła 8,50 zł za jedną akcję. Akcje Serii D oraz prawa do Akcji Serii D będą przedmiotem ubiegania się przez Spółkę o dopuszczenie i wprowadzenie do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
- 6 maja 2022 r. ENEA S.A. otrzymała oświadczenie nr 400/2022 z Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. w sprawie zawarcia ze Spółką umowy o rejestrację w depozycie papierów wartościowych 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda. Prawa do Akcji zostały oznaczone kodem ISIN PLENEA000104. W tym samym dniu zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. ("GPW") podjął uchwałę nr 427/2022 w sprawie dopuszczenia i wprowadzenia do obrotu giełdowego na rynku podstawowym GPW 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda, z dniem rejestracji tych praw do akcji przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
- 9 maja 2022 r. Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych wydał komunikat o rejestracji 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości 1,00 zł każda.
- 12 maja 2022 r. raportem bieżącym nr 31/2022 Spółka przekazała do publicznej wiadomości informacje podsumowujące zakończoną subskrypcję akcji zwykłych na okaziciela Serii D.

2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA

2.1. Struktura Grupy Kapitałowej ENEA



¹⁾ Na dzień 31 marca 2022 r. ENEA S.A. łącznie z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. posiada 65,999% liczby głosów na WZ. Na dzień 18 maja 2022 r. ENEA S.A. łącznie z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. posiadały 65,2367% liczby głosów na WZ.

²⁾ Postanowienie o umorzeniu postępowania upadłościowego / spółka nie prowadzi działalności gospodarczej.

³⁾ Na dzień 11 kwietnia 2022 r. udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. zwiększył się do 16,48%.

⁴⁾ W dniu 15 kwietnia 2022 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników SUN Energy 7 Sp. z o.o. oraz GPK energia Sp. z o.o. w sprawie połączenia przez przejęcie z ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca). W dniu 20 maja 2022 r. połączenie spółek zostało zarejestrowane w KRS.

⁵⁾ Stan na dzień 31 marca 2022 r. Na dzień 18 maja 2022 r. procentowa liczba głosów na WZ wynosi blisko 0,67%

W obrębie GK ENEA funkcjonuje 7 wiodących podmiotów, tj. ENEA S.A. (obró t energią elektryczną), ENEA Operator Sp. z o.o. (dystrybucja energii elektrycznej), ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A. i ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (produkcja i sprzedaż energii elektrycznej), ENEA Trading Sp. z o.o. (handel hurtowy energią elektryczną) oraz LW Bogdanka S.A. (wydobyctwo węgla). Pozostałe podmioty świadczą działalność pomocniczą w odniesieniu do wymienionych spółek. W strukturze Grupy uwzględniono również udziały mniejszościowe w podmiotach posiadane przez ENEA S.A. oraz spółki zależne od ENEA S.A. oraz LW Bogdanka S.A.⁶⁾

⁶⁾ W dalszej części dokumentu nazwy spółek mogą być pokazywane bez skróconej formy organizacyjno-prawnej.

2.2. Zmiany w strukturze GK ENEA

Restrukturyzacja majątkowa

Po dokonaniu w latach poprzednich kluczowych zmian organizacyjnych, w I kwartale 2022 r. GK ENEA poza inicjatywami związanymi z planowanymi zmianami, nie realizowała istotnych działań w zakresie restrukturyzacji majątkowej.

Dezinwestycje kapitałowe

W I kwartale 2022 r. nie prowadzono istotnych działań w zakresie dezinwestycji kapitałowych.

Zmiany w organizacji

W I kwartale 2022 r. GK ENEA kontynuowała działania ukierunkowane na realizację Strategii Rozwoju GK ENEA.

Inwestycje kapitałowe

Szczegółowy opis procesów związanych z inwestycjami kapitałowymi został zamieszczony w skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym za I kwartał 2022 r.

Zdarzenia w raportowanym okresie oraz do dnia sporządzenia sprawozdania

- W dniu 23 lutego 2022 r. ENEA S.A. oraz Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. w związku z zawartą Umową opcji zakupu akcji z dnia 18 września 2017 r., zawarły umowy sprzedaży akcji w ramach opcji call 2 i call 3, w wyniku których ENEA S.A. nabyła 187 500 akcji z opcji call 2 oraz 125 000 akcji z opcji call 3 za łączną kwotę 625 000 zł. W wyniku zawartej transakcji udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wzrósł do 16,45%.
- W dniu 28 lutego 2022 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie podjęto Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 5 000 000,00 zł, to jest z kwoty 30 860 000,00 zł do kwoty 35 860 000,00 zł, poprzez utworzenie 50 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy. Podwyższenie kapitału oczekuje na rejestrację w KRS.
- 16 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę celową pod nazwą ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy spółki wynosi 19 000 000,00 zł. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów. Spółka została wpisana do KRS w dniu 12 maja 2022 r.
- 30 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. (w organizacji) z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy Spółki wynosi 3 200 000,00 zł. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.
- W dniu 11 kwietnia 2022 r. ENEA S.A. oraz Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. w związku z zawartą Umową opcji zakupu akcji z dnia 18 września 2017 r., zawarły umowę sprzedaży akcji w ramach opcji call 4, w wyniku której ENEA S.A. nabyła 187 500 akcji z opcji call 4 za łączną kwotę 375 000 zł. W wyniku zawartej transakcji udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosi 16,48%.
- 15 kwietnia 2022 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników SUN Energy 7 Sp. z o.o. oraz GPK energia Sp. z o.o. w sprawie połączenia przez przejęcie z ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca). W dniu 20 maja 2022 r. połączenie spółek zostało zarejestrowane w KRS.
- W ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. trwa proces zbywania posiadanych przez spółkę 486 645 akcji LW Bogdanka S.A.
- W dniu 12 maja 2022 r. ENEA Elektrownia Połaniec S.A. zawarła z Miastem Tarnobrzeg umowę, mocą której miasto Tarnobrzeg nabyło od ENEA Elektrownia Połaniec 80 akcji Tarnobrzskiej Agencji Rozwoju Regionalnego S.A. z siedzibą w Tarnobrzegu za cenę 40 000,00 zł.

2.3. Obszary biznesowe GK ENEA



Elektrownie:
Kozienice, Połaniec

Biogazownie:
Gorzestaw, Liszkowo

Enea Ciepło, MEC Piła
PEC Oborniki

LW Bogdanka

Farmy wiatrowe: Bardy,
Darżyno, Baczyna

Obszar dystrybucyjny
Enei Operator

21 elektrowni wodnych

Lubelskie Zagłębie Węglowe

Farma fotowoltaiczna
Jastrowie

Dystrybucja

- Dostarczanie energii elektrycznej
- Planowanie i zapewnianie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, w tym przyłączanie nowych Klientów
- Eksploatacja, konserwacja i remonty sieci dystrybucyjnej
- Zarządzanie danymi pomiarowymi

Wytwarzanie

- Wytwarzanie energii w oparciu o węgiel kamienny, biomasę, gaz, wiatr, wodę, biogaz i farmę fotowoltaiczną
- Wytwarzanie ciepła
- Przesyłanie i dystrybucja ciepła
- Obrót energią elektryczną

Wydobycie

- Produkcja węgla kamiennego
- Sprzedaż węgla kamiennego
- Zabezpieczenie bazy surowcowej dla Grupy Kapitałowej

Obrót hurtowy

- Optymalizacja portfela kontraktów hurtowych energii elektrycznej i paliwa gazowego
- Działania na rynkach produktowych
- Zapewnienie dostępu do rynków hurtowych

Obrót detaliczny

- Obrót energią elektryczną i paliwem gazowym na rynku detalicznym
- Oferta produktowa i usługowa dostosowana do potrzeb Klientów
- Kompleksowa Obsługa Klienta

2.3.1. Wydobycie

W GK ENEA działalność w przemyśle wydobywczym prowadzona jest przez spółkę zależną LW Bogdanka, która jest jednym z liderów rynku producentów węgla kamiennego w Polsce, wyróżniającym się na tle branży pod względem osiągniętych wyników finansowych, wydajności wydobycia węgla kamiennego oraz planów inwestycyjnych, zakładających udostępnienie nowych złóż. Sprzedawany przez LW Bogdanka węgiel kamienny energetyczny stosowany jest przede wszystkim do produkcji energii elektrycznej, ciepłej i produkcji cementu. Odbiorcami LW Bogdanka są w głównej mierze firmy przemysłowe, przede wszystkim podmioty prowadzące działalność w branży elektroenergetycznej, zlokalizowane we wschodniej i północno-wschodniej Polsce.

Wyszczególnienie	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	2 612	2 809	7,5%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	2 383	2 716	14,0%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	350	113	-67,7%
Roboty chodnikowe [km]	5,3	8,6	62,3%

2.3.2. Wytwarzanie

2.3.2.1. Aktywa wytwórcze GK ENEA

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana elektryczna [MW _e]	Moc osiągnięta elektryczna [MW _e]	Moc zainstalowana ciepła [MW _t]	MOC zainstalowana w OZE [MW _e]
Elektrownia Kozienice	4 071,8	4 007,0	125,4	-
Elektrownia Połaniec	1 879,0	1 899,0	130,0	230,0
Farmy wiatrowe Bardy, Darżyno i Baczyna (Lubno I i Lubno II)	71,6	70,1	-	71,6
Elektrownia fotowoltaiczna PV Jastrowie I	3,0	3,0	-	3,0
Biogazownie Liszkowo i Gorzesław	3,8	3,8	3,1	3,8
Elektrownie Wodne	58,8	55,8	-	58,8
MEC Piła	20,4	18,4	136,7	0,1
PEC Oborniki	-	-	27,4	-
ENEA Ciepło (Elektrociepłownia Białystok, Ciepłownia Zachód)	203,5	156,6	684,1	78,5
Razem [brutto]	6 311,9	6 213,7	1 106,7	445,8

2.3.2.2. Wytwarzanie – zestawienie mocy zainstalowanych

Elektrownia Kozienice

Blok	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11
Moc zainstalowana [MW]	230	230	230	230	230	230	230	230	560	560	1 112
Planowany rok wyłączenia z produkcji	2025	2025	2025	2025	2027	2027	2027	2027	2041	2042	2048

Uwaga: Powyższe dane przedstawiają wariant bazowy. Spółka posiada także równoległe warianty technologiczne o tym samym poziomie atrakcyjności, ale o odmiennej konfiguracji technologicznej skutkującej innym w czasie i ilościom odstawiń bloków B1-B8 na potrzeby odtworzenia mocy wytwórczych.

Powyższe dane dla B1-B8 zostały sporządzone w oparciu o aktualnie zakładany w ramach projektu odtworzenia mocy wytwórczych harmonogram, natomiast dla pozostałych bloków w oparciu o aktualnie obowiązujący harmonogram pracy bloków i ujętych w nim odstawiń jednostek wytwórczych. W ENEA Wytwarzanie wykonano dokumentację koncepcyjną oraz studium wykonalności obejmujące analizę możliwości i zasadności wykorzystania paliwa gazowego (blok gazowo-parowy) w istniejącej infrastrukturze bloków klasy 200 MWe. Szczegółowe informacje znajdują się w punkcie 8.29.

Elektrownia Połaniec

Blok	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	GU
Moc zainstalowana [MW]	200	242	242	242	242	242	239	230
Planowany ostatni rok produkcji	2023	2034	2034	2034	2034	2034	2034	2042

Powyższe dane zostały sporządzone w oparciu o aktualnie obowiązujący harmonogram pracy bloków i ujętych w nim odstawiń jednostek wytwórczych. Aktualnie realizowany jest projekt pt. „Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.” oraz trwają prace nad opracowywaniem koncepcji modernizacji Bloku 1.

ENEA Nowa Energia

W I kwartale 2022 r. spółka posiadała majątek produkcyjny i nieprodukcyjny 21 stopni wodnych z obiektami towarzyszącymi, na których usytuowane są elektrownie wodne o mocy zainstalowanej od 132 kW do 24,8 MW, Elektrociepłownię Biogazową Liszkowo o mocy zainstalowanej 2,1 MW, farmy wiatrowe: Darżyno o mocy zainstalowanej 6,3 MW, Bardy o mocy zainstalowanej 50,0 MW oraz FW Lubno I i Lubno II o mocy zainstalowanej 7,6 MW każda. Elektrownie wodne usytuowane są na rzekach: Brda, Wda, Gwda, Rega, Drawa, Myśla, Obra i Wełna. Od dnia 22 marca 2022 r. rozpoczęła się produkcja energii elektrycznej z farmy fotowoltaicznej Jastrowie o mocy 3,0 MW, która znajduje się w okresie rozruchu technologicznego.

ENEA Ciepło

Blok	B1	B2	B3	B4 ¹⁾	Kotły wodne	K1	K2	K3	K4	K5
Moc zainstalowana [MW]	55	55	70	23,5	Moc zainstalowana [MW]	0	0	0	0	0
Moc termiczna [MWt]	98,4	108	108	0	Moc termiczna [MWt]	33	35	35	40	40
Planowany ostatni rok produkcji	2027	2045	2055	2040	Planowany ostatni rok produkcji	-	-	-	-	-

¹⁾ Turbozespół kondensacyjny zasilany z upustów bloku B1.

2.3.2.3. Dane dotyczące obszaru Wytwarzania

Wyszczególnienie	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	6 089	6 494	6,7%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	5 568	5 936	6,6%
Produkcja z OZE [GWh]	521	558	7,1%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	2 853	2 820	-1,2%
ENEA Wytwarzanie			
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	4 101	4 107	0,1%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	4 101	4 107	0,1%
Blok 11 Elektrowni Kozienice			
<i>Produkcja energii elektrycznej netto [GWh]</i>	1 156	1 423	23,1%
<i>Średnie miesięczne obciążenie netto [MW]</i>	679	751	10,6%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	109	265	143,1%
ENEA Nowa Energia			
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	78	102	30,8%
Produkcja z OZE [GWh], w tym:	78	102	30,8%
<i>elektrownie wodne</i>	38	38	-
<i>farmy wiatrowe</i>	38	62	63,2%
<i>biogazownie</i>	2	3	50,0%
<i>farma PV¹⁾</i>	0	0,1	100%
ENEA Elektrownia Połaniec			
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	1 744	2 138	22,6%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	1 348	1 739	29,0%
Produkcja z OZE (spalanie biomasy – Zielony Blok) [GWh]	335	361	7,8%
Produkcja z OZE (współspalanie biomasy) [GWh]	61	38	-37,7%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	576	640	11,1%
ENEA Ciepło			
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	147	136	-7,5%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	100	79	-21,0%
– z wyłączeniem spalania biomasy			
Produkcja z OZE – spalanie biomasy [GWh]	47	57	21,3%
Produkcja ciepła brutto [TJ] (razem z Ciepłownią Zachód)	1 762	1 552	-11,9%
PEC Oborniki			
Produkcja ciepła brutto [TJ]	56	49	-12,5%
MEC Piła			
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	18	11	-38,9%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	350	314	-10,5%

¹⁾ Od dnia 22 marca 2022 r. rozpoczęła się produkcja energii elektrycznej z farmy fotowoltaicznej Jastrowie o mocy 3 MW, która znajduje się w okresie rozruchu technologicznego.

2.3.2.4. Emisja CO₂, przydział bezpłatnych uprawnień CO₂, koszty z tytułu uprawnień

	Emisja CO ₂ [t]	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂ [t]	Koszty z tytułu uprawnień [tys. zł]
Elektrownia Kozienice			
I kw. 2021	3 618 023	0	409 625
I kw. 2022	3 648 607	0	847 562
MEC Piła			
I kw. 2021	37 988	0	3 476
I kw. 2022	22 516	6 923	6 792
Białystok – Elektrociepłownia			
I kw. 2021	156 515	0	16 728
I kw. 2022	123 578	0	24 160
Białystok – Ciepłownia Zachód			
I kw. 2021	14 007	0	1 591
I kw. 2022	3 887	0	850
Elektrownia Połaniec			
I kw. 2021	1 398 026	0	139 590
I kw. 2022	1 787 654	0	391 813
Łęczyńska Energetyka¹⁾			
I kw. 2021	22 605	0	3 468
I kw. 2022	19 059	0	6 208
Razem I kw. 2021	5 247 164	0	574 478
Razem I kw. 2022	5 605 302	6 923	1 277 385

¹⁾ Podmiot w GK LW Bogdanka, posiadający uprawnienia do emisji CO₂.

2.3.2.5. Zaopatrzenie w paliwa

Podstawowym paliwem używanym do wytwarzania energii elektrycznej w Elektrowni Kozienice oraz Elektrowni Połaniec jest węgiel kamienny w asortymencie miał. Podstawowymi paliwami używanymi w ENEA Ciepło - Elektrociepłownia Białystok w I kwartale 2022 r. były węgiel i biomasa – głównie w postaci zrębki z drewna energetycznego, zrębki z wierzby i topoli energetycznej, pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego produkty rolne.

Dostawy węgla

	Elektrownia Kozienice	Elektrownia Połaniec	ENEA Ciepło
Główni dostawcy węgla w I kw. 2022 r.	LW Bogdanka (78%) PGG (11%), JSW (6%)	LW Bogdanka (46%) PGG (54%)	LW Bogdanka (95%) PGG (5%)
Główny przewoźnik realizujący dostawy w okresie I kw. 2022 r.	PKP Cargo (ok.100%)	Transport własny (ok.10%) PKP Cargo (ok. 88%)	LW Bogdanka (ok. 95%) CTL Logistics Sp. z o.o. (ok. 5%)

Zakup paliwa

Typ paliwa	Obszar Wytwarzania			
	I kw. 2021		I kw. 2022	
	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]
Węgiel kamienny	2 438	593	3 094	870
Biomasa	432	76	547	198
Olej opałowy (ciężki) ¹⁾	4	6	5	14
Olej opałowy (lekki) ²⁾	2	7	2	9
Gaz [tys. m ³] ³⁾⁴⁾	7 023	8	3 222	7
Razem		690		1 098

¹⁾ Paliwo rozpałkowe w B1-10 Elektrowni Kozienice i B1-7 Elektrowni Połaniec.

²⁾ Paliwo rozpałkowe w B11 Elektrowni Kozienice i B9 Elektrowni Połaniec.

³⁾ Używany do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w MEC Piła oraz energii ciepłej w PEC Oborniki.

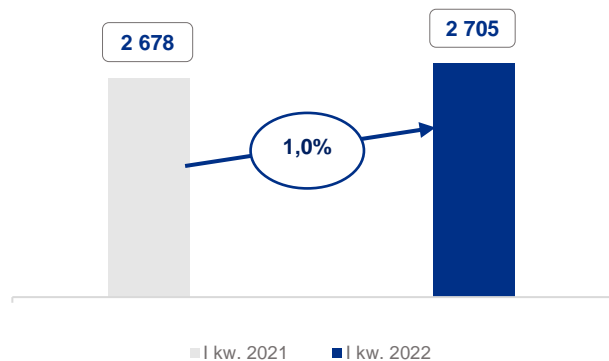
⁴⁾ Używany do produkcji ciepła w Ciepłowni Zachód: jednostka objętości gazu w tys. Nm³

2.3.3. Dystrybucja

Sprzedaż usług dystrybucyjnych [GWh]



Liczba odbiorców [w tys.]



108,2 tys. km – Długość linii dystrybucyjnych

13,3 tys. km – Długość przyłączy

39,0 tys. szt. – Liczba stacji elektro-energetycznych

986,3 tys. szt. – Liczba przyłączy

Przyłączone źródła OZE na terenie działania ENEA Operator w okresie 2016 – I kwartał 2022

Rok	Liczba przyłączonych źródeł OZE, zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, narastająco [szt.]	Liczba przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków narastająco [szt.]	Suma mocy przyłączonych źródeł OZE, zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, narastająco [MW]	Suma mocy przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków narastająco [MW]
2016	350	2 479	1 220	17
2017	360	4 302	1 240	31
2018	400	6 910	1 280	50
2019	493	18 900	1 369	136
2020	593	61 990	1 614	435
2021	785	108 873	2 066	830
I kw. 2022	853	124 849	2 137	971

Liczba i długość przyłączy

Wyszczególnienie	2021 ¹⁾		I kw. 2022	
	Liczba [szt.]	Długość [km]	Liczba [szt.]	Długość [km]
Napowietrzne	319 658	6 990	318 702	6 988
Kablowe	666 670	6 242	667 642	6 273
Razem	986 328	13 232	986 344	13 261

¹⁾ Dane za 2021 r. dotyczą stanu infrastruktury sieciowej na koniec 2021 r., bez podziału na kwartały. Dane w ujęciu kwartalnym rok do roku, będą możliwe na koniec 2023 r. w porównaniu do 2022 r.

Liczba stacji elektroenergetycznych

Wyszczególnienie	2021 ¹⁾	I kw. 2022
	Liczba [szt.]	Liczba [szt.]
110 kV	249	249
SN	38 689	38 726
Razem	38 938	38 975

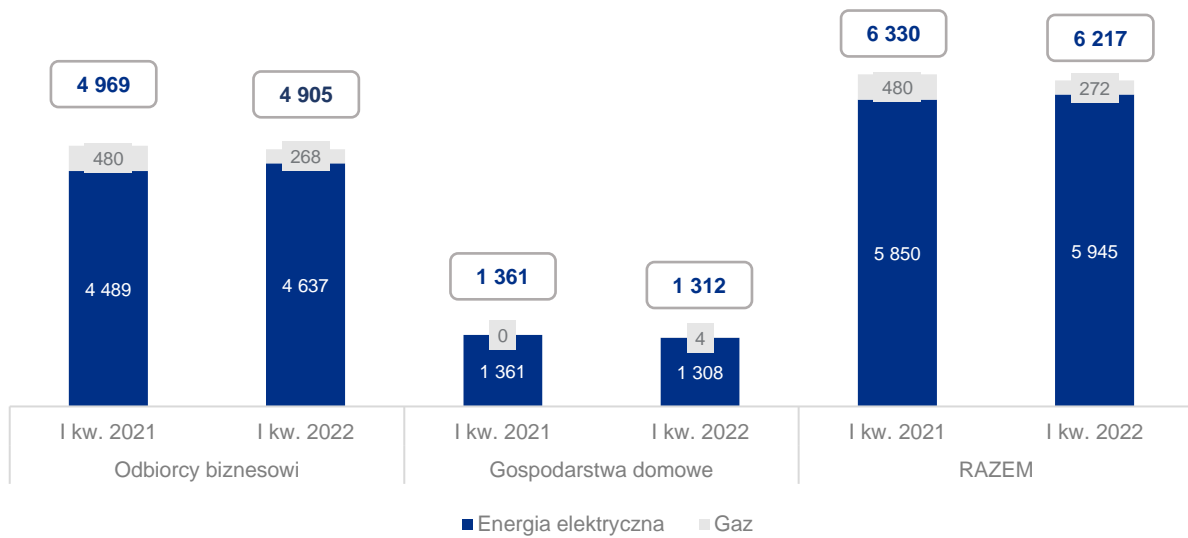
¹⁾ Dane za 2021 r. dotyczą stanu infrastruktury sieciowej na koniec 2021 r., bez podziału na kwartały. Dane w ujęciu kwartalnym rok do roku, będą możliwe na koniec 2023 r. w porównaniu do 2022 r.

2.3.4. Obrót

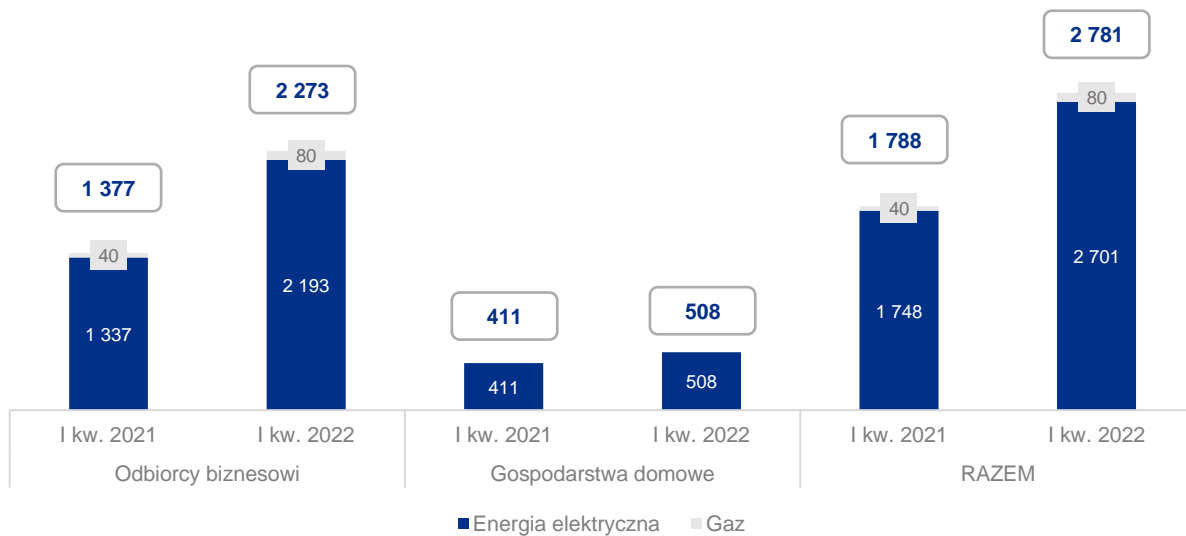
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym zrealizowana przez ENEA S.A.

W I kwartale 2022 r. w stosunku do I kwartału 2021 r. łączny wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego był niższy o 113 GWh, tj. o 1,8%. Spadek spowodowany był zmianą portfela klientów. W segmencie odbiorców biznesowych odnotowano spadek wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 212 GWh, tj. o 44,2% oraz wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 148 GWh, tj. o 3,3%. Z kolei w segmencie gospodarstw domowych odnotowano niewielki wzrost wolumenu sprzedaży paliwa gazowego oraz spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 53 GWh, tj. 3,9%. Łączne przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego w I kwartale 2022 r. wzrosły w stosunku do analogicznego okresu 2021 r. o 993 mln zł, tj. o 55,5%. Zwiększeniu uległy przychody zarówno w segmencie odbiorców biznesowych, jak również w segmencie gospodarstw domowych.

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [GWh]



Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [mln zł]



2.4. Strategia rozwoju

Wobec licznych oraz fundamentalnych zmian w otoczeniu branżowym, w 2021 r. została zaktualizowana Strategia GK ENEA, w celu zaadresowania wyzwań oraz warunków prowadzenia działalności w branży energetycznej. 15 grudnia 2021 r. Spółka zatwierdziła i przyjęła do realizacji „Strategię Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku”, która umożliwi ambitną, odpowiedzialną i efektywną transformację GK ENEA.



ENEA, racjonalnie i efektywnie realizując transformację polskiej energetyki, dostarcza niezawodne produkty i usługi dla klientów, budując trwałe relacje oparte na poszanowaniu środowiska naturalnego oraz wzajemnie wyznawanych wartościach



ENEA jest wiodącym dostawcą zintegrowanych produktów i usług wyznaczając nowe trendy podczas transformacji energetycznej

Grupa Kapitałowa ENEA jako odpowiedzialny podmiot z branży energetycznej oraz chcąc sprostać innym globalnym wyzwaniom, zakłada prowadzenie swojej działalności przy minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Działając zgodnie z założeniami dotyczącymi transformacji sektora elektroenergetycznego w Polsce, Grupa podejmuje działania w zakresie wydzielenia ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

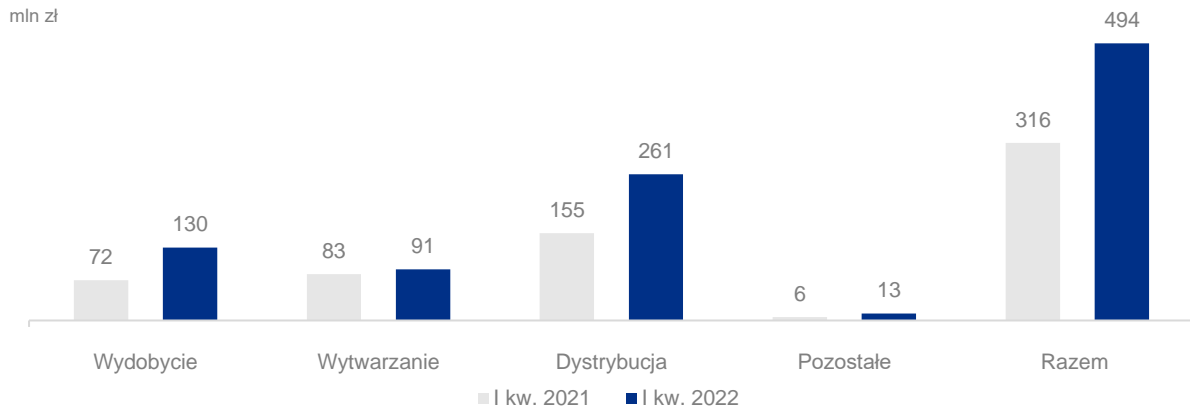
GK ENEA zakłada prowadzenie swojej działalności w sposób zrównoważony, przy jednoczesnym minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Fundament do określenia celów strategicznych stanowią następujące kierunki rozwoju:



Grupa ENEA, jako jeden z najważniejszych podmiotów na rynku energii w Polsce, współodpowiedzialny za bezpieczeństwo energetyczne państwa, obserwuje globalne trendy i rozumie wyzwanie, jakim są zmiany klimatyczne, dlatego aktywnie uczestniczy w rozwoju sektora OZE i w ramach #TransformacjaEnei chce inwestować w technologie zeroemisyjne.

2.5. Realizowane działania i inwestycje

2.5.1. CAPEX - Nakłady inwestycyjne



CAPEX - Nakłady inwestycyjne [mln zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Wykonanie I kw. 2022 / Plan I kw. 2022	Plan 2022
Wydobycie	71,9	129,9	81,0%	679,0
Wytwarzanie	82,8	91,1	94,6%	612,7
Dystrybucja	155,4	260,5	94,8%	1 264,4
Pozostałe	6,3	12,6	4,2%	645,0
Razem	316,4	494,1	59,5%	3 201,1

Inwestycje związane z ochroną środowiska

Wyszczególnienie	Wykonanie I kw. 2022 [mln zł]
Dostosowanie do konkluzji BAT (Elektrownia Połaniec)	37,1
Pozostałe	1,0
Łącznie inwestycje związane z ochroną środowiska	38,1

2.5.2. Realizacje kluczowych projektów

Obszar Dystrybucji – ENEA Operator

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I kw. 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Budowa i modernizacja szeregu elementów infrastruktury sieciowej, takich jak linie wysokiego, średniego i niskiego napięcia oraz stacje elektroenergetyczne, związana z realizacją następujących celów: realizacja obowiązku publiczno-prawnego, zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego regionu, poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej – automatyzacja sieci, zmiana struktury sieci SN z napowietrznej na kablową, działania zmierzające do osiągnięcia w sieci standardu „smart grid”; Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie informatyki i telekomunikacji; Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie budynków i narzędzi; Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie transportu. 	251,8
Inwestycje planowane do realizacji w 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Budowa i modernizacja szeregu elementów infrastruktury sieciowej, takich jak linie wysokiego, średniego i niskiego napięcia oraz stacje elektroenergetyczne, związana z realizacją następujących celów: realizacja obowiązku publiczno-prawnego, zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego regionu, poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej – automatyzacja sieci, zmiana struktury sieci SN z napowietrznej na kablową, działania zmierzające do osiągnięcia w sieci standardu „smart grid”; Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie informatyki i telekomunikacji; Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie budynków i narzędzi; Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomaganie działalności w zakresie transportu. 	897,5

Obszar Wytwarzania – Elektrownia Kozienice

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I kw. 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Modernizacja komina nr 5 	1,0
Inwestycje niezrealizowane w 2021 r. i przewidziane do dokończenia w 2022 r.	
W ramach Programu modernizacji bloków 2 x 500 MW – kontynuacja z 2018 r.	
<ul style="list-style-type: none"> Projekt „Zabudowa instalacji katalitycznego odazotowania spalin wraz z modernizacją elektrofiltrów dla kotłów AP-1650 bloków nr 9 i 10”; 	2,2 (prognoza)
<ul style="list-style-type: none"> Wystąpiły opóźnienia w realizacji Przedmiotu Umowy, trwają uzgodnienia/negocjacje z Wykonawcą w zakresie zawarcia Aneksu nr 7. 	1,3
W ramach Programu „Modernizacja układu wody chłodzącej Elektrowni Kozienice” z realizacją w latach 2019-2023:	
<ul style="list-style-type: none"> W dniu 19 kwietnia 2022 r. Zarząd ENEA Wytwarzanie wyraził zgodę na wystąpienie do Komitetu Inwestycyjnego o wyrażenie zgody na zaniechanie i usunięcie projektu „Budowa chłodni wentylatorowych” będącego jednym z trzech projektów, które tworzyły programu "Modernizacja układu wody chłodzącej". Zaniechanie realizacji ww. projektu wynikało z szeregu obiektywnych okoliczności oraz w szczególności z uwagi na pozyskanie decyzji Wojewody Mazowieckiego nr 221/SAAB/2022 z dnia 23 marca 2022 r., mocą której ustalono nowy termin rozbiórki progmu tymczasowego, tj. 9 miesięcy od dnia uprawomocnienia się ww. decyzji, w którym niniejsza stanie się ostateczna, z zastrzeżeniem występowania warunków hydrologicznych korzystnych dla przeprowadzenia rozbiórki. Ponadto, Spółka w celu mitygowania ryzyka ograniczenia produkcji energii elektrycznej z uwagi na niekorzystne warunki hydrologiczne, które mogą wystąpić po demontażu progmu tymczasowego analizuje możliwość wdrożenia alternatywnego rozwiązania technologicznego w postaci np. zabudowy progmu stałego na rzece Wiśle w miejsce progmu tymczasowego. 	59,3
Inwestycje planowane do realizacji w 2022 r.:	
Program modernizacyjny ujęty na Liście Inwestycji Strategicznych ENEA S.A.:	
- Blok Nr 6;	38,9
- Blok Nr 10;	42,2
- Blok Nr 11;	62,6
- Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW ENEA Wytwarzanie w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego.	9,5

Obszar Wytwarzania – Elektrownia Połaniec

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I kw. 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT. 	37,1
Inwestycje planowane do realizacji w 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT; 	20,8
<ul style="list-style-type: none"> Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r. 	6,3

Obszar Wytwarzania – ENEA Ciepło

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I kw. 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych; 	0,2
<ul style="list-style-type: none"> Inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria; 	0,5
<ul style="list-style-type: none"> Pozostałe inwestycje w obszarze Centrali; 	1,6
<ul style="list-style-type: none"> Budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego; 	0,1
<ul style="list-style-type: none"> Pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok. 	0,4
Inwestycje planowane do realizacji w 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych; 	27,6
<ul style="list-style-type: none"> Inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria; 	10,0
<ul style="list-style-type: none"> Modernizacja kotłów węglowych w Ciepłowni Zachód w celu dostosowania do wymogów ochrony środowiska; 	7,3
<ul style="list-style-type: none"> Pozostałe inwestycje w obszarze Centrali; 	3,0
<ul style="list-style-type: none"> Modernizacja awaryjnego układu zasilania (z agregatu); 	1,0
<ul style="list-style-type: none"> Wymiana izolacji termicznej rurociągów wody sieciowej na terenie elektrociepłowni; 	1,5
<ul style="list-style-type: none"> Odtworzenie zasobników węgla kotła K7; 	1,5
<ul style="list-style-type: none"> Dostawa i montaż III pakietu katalizatorów instalacji SCR K-7 i K-8; 	1,4
<ul style="list-style-type: none"> Wymiana sterowników w systemach automatyki klasy DCS oraz w systemach bezpieczeństwa FSC na blokach i układach pozablokowych; 	2,0
<ul style="list-style-type: none"> Odtworzenie układów magazynowania chemikaliów i układów regeneracji cięgów SUW2; 	1,5
<ul style="list-style-type: none"> Odtworzenie turbozespołu TZ4; 	2,2
<ul style="list-style-type: none"> Modernizacja pomiarów fizykochemicznych blokowych obiegów wodno – parowych; 	1,0
<ul style="list-style-type: none"> Budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego; 	1,7
<ul style="list-style-type: none"> Pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok. 	4,9

Obszar Wytwarzania – ENEA Nowa Energia

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I kw. 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> W pierwszym kwartale 2022 r. z inwestycji wskazanych poniżej żadna nie została przekazana do eksploatacji. 	
Inwestycje planowane do realizacji w 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Elewacja budynku EW Koronowo ze ścianą z paneli FV; Warsztat; Automatyzacja elektrowni, projekt modernizacyjny, monitoring technologiczny elektrowni; PV Likowo – moc 1 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz; PV Lubno I i II – 2x1MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz; PV-FW Lubno I – 3 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz; PV Jastrowie I – 3 MW, projekt samodzielny, budowa realizowana przez ENEA Serwis; PV Krzęcin – 6,605 MW, po akwizycji spółek GPK Energy i Sun Energy 7 grudnia 2021 r. projekt jest realizowany samodzielnie. 	<p>2,0</p> <p>2,1</p> <p>2,3</p> <p>2,7</p> <p>5,4</p> <p>6,9</p> <p>8,5</p> <p>18,8</p>

Obszar Wytwarzania – Miejska Energetyka Ciepła Piła

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I kw. 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Budowa źródła EC-Zachód. 	39,5
Inwestycje planowane do realizacji w 2022 r.:	
<ul style="list-style-type: none"> Przebudowa sieci ciepłowniczych – projekt realizowany w latach 2021-2023. 	11,1

Obszar Wydobycia

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I kw. 2022 r.:	
Inwestycje rozwojowe:	
<ul style="list-style-type: none"> Zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń. 	129,9
Inwestycje operacyjne:	
<ul style="list-style-type: none"> Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących – w I kw. 2022 r. wykonano 8,6 km chodników. 	
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
Inwestycje rozwojowe:	
<ul style="list-style-type: none"> Zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń; Zakup i montaż kompleksu ścianowego. 	549,1
Inwestycje operacyjne:	
<ul style="list-style-type: none"> Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących. 	

Obszar Obrotu

Obszar	Zdarzenie	
Obszar Handlu Detalicznego i Obsługi Klienta	<ul style="list-style-type: none"> Rozszerzono funkcjonalność systemu ENEA Optima o możliwość odczytu energii elektrycznej wprowadzanej do sieci Operatora Sieci Dystrybucyjnej ze źródła wytwórczego OZE. Dzięki temu system ENEA Optima umożliwia Klientom kompleksowy monitoring oraz analizę zarówno energii pobranej z sieci jak i energii wyprodukowanej przez źródła Klienta. Kontynuacja prac nad wprowadzeniem automatyzacji procesów obsługowych, z wykorzystaniem m.in. robotyzacji procesów biznesowych (RPA), która przeloży się na terminową realizację kluczowych wskaźników w ramach realizowanych procesów. Kontynuacja programu eKlient, którego celem jest wdrożenie nowych rozwiązań techniczno-organizacyjnych zwiększających poziom digitalizacji kontaktu z Klientem, rozwój nowoczesnych i niskokosztowych kanałów dotarcia do Klienta oraz jego obsługi, a także rozwój nowoczesnych kanałów obsługi i sprzedaży: zawieranie umów on-line, e-Wnioski, chatboty i voiceboty, marketplace. Realizacja projektu mobilnych Biur Obsługi Klientów, których celem jest podnoszenie jakości i efektywności sprzedaży produktów ENEA i skuteczne dotarcie do grupy Klientów z mniejszych miejscowości. Pierwszy mobilny BOK wyruszył w podróż obsługową do pięciu miast w Wielkopolsce, w których nie ma stacjonarnego BOK ENEA. Wdrożenie w systemach bilingowych od 1 stycznia 2022 r. zmian wynikających z wprowadzenia nowych taryf oraz zmian akcyzy i podatku VAT wynikających z uruchomienia Rządowej Tarczy Antyinflacyjnej. Prace nad przystosowaniem systemów bilingowych i wdrożeniem rozwiązania pozwalającego na rozliczanie prosumentów zgodnie z nowelizacją ustawy OZE, a więc w sposób oparty o sumaryczne godzinowe bilansowanie energii pobranej i wprowadzonej do sieci. Prace nad wdrożeniem QR kodów na papierowych fakturach rzeczywistych i korektach faktur, fakturach prognozowych, które posiadają blankiety do zapłaty oraz na wezwaniach do zapłaty. Realizacja projektu dostosowania systemów obsługi klienta Grupy Kapitałowej ENEA do zmian Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE). Celem CSIRE jest uproszczenie modelu wymiany informacji między uczestnikami rynku energii. Podobnie jak inni uczestnicy, GK ENEA ma obowiązek dostosować swoją organizację, procesy oraz systemy IT do CSIRE do 1 lipca 2024 r. 	
	Obszar Handlu Hurtowego	<ul style="list-style-type: none"> Kontynuacja projektu „Dostosowanie (adaptacja) Spółek GK ENEA do zmian funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce”. Kontynuacja projektu „Rozwój działalności w obszarze obrotu biomasą przez ENEA Trading Sp. z o.o.”.

2.5.3. Zawarte umowy

Umowy znaczące dla działalności GK ENEA

W I kwartale 2022 r. spółki z GK ENEA nie zawierały umów znaczących, przy czym we wskazanym okresie zawarto:

- Umowę nr 1-25-053-22 pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a PKP CARGO S.A. na wykonanie usługi przewozu węgla energetycznego dla ENEA Elektrownia Połaniec w terminie od 22 marca 2022 r. do dnia 21 marca 2023 r.
- Umowę nr 1-25-054-22 pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a PKP CARGO S.A. na wykonanie usługi przewozu węgla energetycznego dla ENEA Elektrownia Połaniec w terminie od 22 marca 2022 r. do dnia 21 marca 2023 r.

2.5.4. Finansowanie zewnętrzne – obligacje i kredyty

ENEA S.A. finansuje program inwestycyjny wykorzystując nadwyżki finansowe z prowadzonej działalności gospodarczej oraz zadłużenie zewnętrzne. GK ENEA realizuje model finansowania inwestycji, w którym ENEA S.A. pozyskuje środki finansowe ze źródeł zewnętrznych i dystrybuje je do spółek zależnych. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w "Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku", ze szczególnym uwzględnieniem segmentu Dystrybucji i OZE. Jednocześnie, mając na uwadze bardzo ograniczone możliwości pozyskania finansowania na działalność spółek wytwórczych, GK ENEA będzie podejmować działania mające na celu wydzielenie ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

W okresie I kwartału 2022 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów kredytowych i nie emitowała obligacji.

Zadłużenie nominalne ENEA S.A. z tytułu wyemitowanych obligacji oraz zaciągniętych kredytów na dzień 31 marca 2022 r. wyniosło łącznie 6 474 mln zł, w tym z tytułu kredytów długoterminowych 1 656 mln zł oraz 4 818 mln zł z tytułu obligacji.

W GK ENEA niektóre spółki posiadają również zawarte umowy dotyczące finansowania zewnętrznego. Łączna suma takiego zewnętrznego zadłużenia nominalnego z tytułu zaciągniętych kredytów i pożyczek (z wyłączeniem ENEA S.A.) na 31 marca 2022 r. wynosiła 46,6 mln zł.

W I kwartale 2022 r. Spółki z GK ENEA nie wypowiedziały umów kredytów oraz pożyczek.

2.5.5. Udzielone poręczenia i gwarancje

11 marca 2022 r. ENEA S.A. zawarła umowę poręczenia z Powszechną Kasą Oszczędności Bankiem Polskim Spółka Akcyjna ("Bank") za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading Sp. z o.o. ("Spółka Zależna") do kwoty 2 400 000 000 zł. Zobowiązania obejmują wierzytelności pieniężne Banku wobec Spółki Zależnej z tytułu umowy ramowej w zakresie współpracy na rynku finansowym zawartej pomiędzy Bankiem a Spółką Zależną, w tym z tytułu transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i transakcji zabezpieczających ryzyko cen towarów, w szczególności transakcji terminowych związanych z uprawnieniami do emisji CO₂, zawieranymi przez Spółkę Zależną. Poręczenie obejmuje zobowiązania Spółki Zależnej wobec Banku istniejące w dacie zawarcia umowy poręczenia i mogące powstać w przyszłości oraz wygasa: w dniu 31 grudnia 2024 roku lub w dniu, w którym Spółka Zależna przestanie być jednostką Grupy Kapitałowej Emitenta na skutek wydzielenia wybranych aktywów tej Grupy Kapitałowej.

We wskazanym okresie została udzielona na zlecenie ENEA S.A. jedna gwarancja bankowa o istotnej wartości (próg istotności > 5 mln zł), a jej kwota stanowiła 2,4 mln USD. Gwarancja ta zabezpiecza zobowiązania spółki zależnej ENEA Elektrownia Połaniec S.A. Zgodnie z zawartym Porozumieniem pomiędzy Emitentem, a ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (Spółka), Spółka dokona zwrotu kosztów z tytułu udzielenia niniejszej gwarancji bankowej na rzecz Emitenta na warunkach zawartych w Umowie Ramowej o udzielenie gwarancji bankowych. Zgodnie z zawartym pomiędzy Stronami Porozumieniem o udzielanie poręczeń i gwarancji na zlecenie ENEA S.A. za zobowiązania ENEA Elektrownia Połaniec S.A., ENEA S.A. ponosi opłatę prowizyjną wobec Gwaranta z tytułu udzielonej gwarancji bankowej, płatną kwartalnie, następnie opłata prowizyjna jest refakturowana przez ENEA S.A. na Spółkę tytułem zwrotu poniesionych przez ENEA S.A. kosztów.

W tabeli poniżej przedstawiono najistotniejsze kwotowo gwarancje bankowe, udzielone na zlecenie ENEA S.A. we wskazanym okresie, w ramach zawartych umów na gwarancje bankowe (próg istotności > 5 mln zł):

Data udzielenia zabezpieczenia	Data obowiązywania zabezpieczenia	Podmiot, na rzecz którego udzielono zabezpieczenia	Cel zawarcia umowy	Forma zabezpieczenia	Udzielona kwota zabezpieczenia [mln USD]
17 lutego 2022 r.	16 czerwca 2022 r.	ARKAN IMPEX GENERAL TRADING LLC	Gwarancja zapłaty	w ramach linii gwarancyjnej do kwoty 350 000 000 zł	2,4

Powyższa gwarancja dotyczy zakupu biomasy w postaci PKS (Palm Kernel Shell) dla elektrowni w Połańcu, która jest płatnikiem wobec ARKAN. W odniesieniu do ww. gwarancji, za okres od 17 lutego 2022 r. do 31 marca 2022 r. została pobrana opłata prowizyjna w wysokości: 1 130,96 USD, a za okres od 01 kwietnia 2022 do 16 czerwca 2022 r. opłata prowizyjna wynosić będzie 2 025,21 USD. Przewalutowanie na zł zostanie dokonane po kursie z dnia naliczenia opłat prowizji, tj. 01 sierpnia 2022 r.

Na dzień 31 marca 2022 r. łączna wartość poręczeń i gwarancji korporacyjnych udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek z GK ENEA wyniosła 3 447 mln zł, natomiast łączna wartość gwarancji bankowych wystawionych na zlecenie ENEA S.A. i stanowiących zabezpieczenie zobowiązań spółek z GK ENEA wyniosła 343,2 mln zł.

2.5.6. Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej

W okresie I kwartału 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej.

2.5.7. Finansowanie wewnątrzgrupowe - obligacje

Aktualnie ENEA S.A. w obszarach Wytwarzanie i Dystrybucja ma zawarte wewnątrzgrupowe programy emisji obligacji, których początkowa łączna wartość nominalna wynosiła 5 371 mln zł. Programy te są w całości wykorzystane i częściowo wykupywane w ratach. Na dzień 31 marca 2022 r. łączne nominalne zaangażowanie z tytułu objętych przez ENEA S.A. obligacji wewnątrzgrupowych wynosiło 3 105 mln zł. ENEA S.A. w latach ubiegłych zawarła także wewnątrzgrupowe umowy programowe emisji obligacji ze spółkami zależnymi, które służą finansowaniu inwestycji w segmencie OZE i segmencie Ciepła. Łączna kwota obligacji do wykupu w ramach tych programów na dzień 31 marca 2022 r. wynosiła 12 mln zł.

2.5.8. Finansowanie wewnątrzgrupowe - pożyczki

W I kwartale 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów pożyczek ze spółkami GK ENEA oraz innymi spółkami, w których posiada udziały. Po dniu bilansowym, w kwiecień 2022 r., ENEA S.A. zawarła aneksy do umów pożyczek ze spółką Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., na mocy których wydłużony został do grudnia 2022 r. termin spłaty pożyczek udzielonych przez ENEA S.A. spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. Stan zadłużenia nominalnego spółek na 31 marca 2022 r. wynosił 4 096 mln zł. Szczegółowe informacje nt. obowiązujących w I kwartale 2022 r. umów pożyczek, jakie zawarła ENEA S.A. oraz poziomu ich wykorzystania prezentuje poniższa tabela.

Data początkowa	Ostateczny termin spłaty	Spółka	Wartość umów w mln zł	Kwota zaciągniętej pożyczki w I kw. 2022 r. w mln zł	Oprocentowanie	Zadłużenie z tyt. pożyczek na 31 marca 2022 r. w mln zł
marzec 2020 r.	grudzień 2026 r.	ENEA Operator	2 040	0	Stawka bazowa + marża	1 600
wrzesień 2019 r.	grudzień 2022 r.	Elektrownia Ostrołęka	199	0	Stałe	199
styczeń 2020 r.	wrzesień 2024 r.	ENEA Wytwarzanie	2 200	0	Stawka bazowa + marża	1 782
luty 2020 r.	grudzień 2024 r.	ENEA Elektrownia Połaniec	500	0	Stawka bazowa + marża	500
czerwiec 2021 r.	grudzień 2031 r.	Miejska Energetyka Ciepła Piła	15	0	Stawka bazowa + marża	15

Kwoty zaprezentowane w powyższej tabeli w kolumnach „Wartość umów w mln zł” oraz „Zadłużenie z tyt. pożyczek na 31 marca 2022 r. w mln zł” oznaczają sumaryczną wartość wszystkich podpisanych umów pomiędzy ENEA S.A. a daną spółką oraz sumaryczną wartość zadłużenia danej spółki wobec ENEA S.A. na 31 marca 2022 r.

2.5.9. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

W okresie I kwartału 2022 r. ENEA S.A. oraz jednostki od niej zależne nie zawierały z podmiotami powiązаныmi transakcji na warunkach nierynkowych. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązаныmi zawartych przez ENEA S.A. lub jednostkę od niej zależną znajdują się w nocie 24 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2022 r.”.

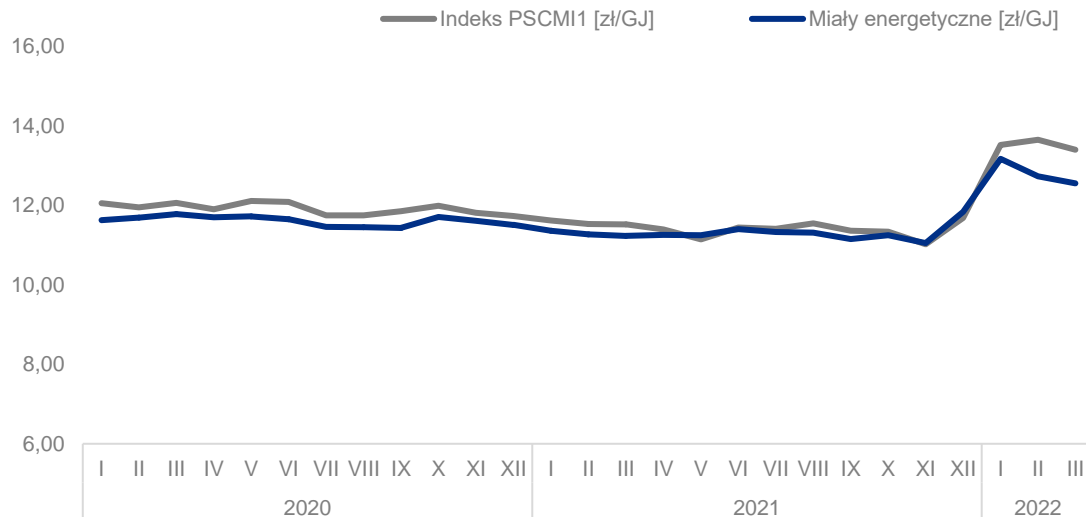
3. Zarządzanie ryzykiem

Model ryzyk Grupy ENEA

Model ryzyk	Ryzyka główne, na które narażona jest Grupa ENEA w określonych kategoriach	Przykładowe działania mitygujące dla ryzyk w określonych kategoriach
Strategiczne	<ul style="list-style-type: none"> Ryzyko przegrania toczących się spraw sądowych Ryzyko luki pokoleniowej oraz utraty kompetencji Ryzyko niewłaściwego zarządzania informacją w sytuacji kryzysowej Ryzyko przekroczenia parametrów wynikających z regulacji i pozwoleń dotyczących ochrony środowiska 	<ul style="list-style-type: none"> Udzielanie pełnomocnictw profesjonalnym pełnomocnikom Organizowanie programów płatnych staży i praktyk, współpraca ze szkołami patronackimi Zapewnienie transparentnego, konkurencyjnego i motywacyjnego systemu wynagrodzeń Utrzymywanie sprawnych kanałów komunikacji z kluczowymi jednostkami biznesowymi Bieżący monitoring parametrów środowiskowych
Finansowe	<ul style="list-style-type: none"> Ryzyko naruszenia umów o finansowanie Ryzyko pogorszenia ratingu Ryzyko utraty płynności finansowej Ryzyko wahania stóp procentowych Ryzyko poniesienia strat z tytułu niewywiązania się kontrahentów ze zobowiązań umownych (w tym ryzyko kredytowe) Ryzyko niekorzystnego otoczenia rynku ubezpieczeniowego Ryzyko naruszenia giełdowych obowiązków informacyjnych Ryzyko regulacyjne związane z niepewnością decyzji Prezesa URE dotyczących przychodu regulowanego Ryzyko niespełnienia obowiązków i utraty poniesionych nakładów związanych z budową ogólnodostępnych stacji ładowania 	<ul style="list-style-type: none"> Monitorowanie kowenantów bankowych w GK ENEA Bieżące konsultacje z agencją ratingową Bieżące konsultacje z bankami i instytucjami finansowymi Planowanie przepływów pieniężnych w horyzoncie bieżącym i strategicznym Prowadzenie usystematyzowanych działań w obszarze zarządzania ryzykiem kredytowym i windykacji Opracowanie informacji dotyczących transformacji źródeł wytwórczych i prowadzenie dialogu z rynkiem ubezpieczeniowym i reasekuracyjnym Bieżąca weryfikacja informacji i zdarzeń pod kątem obowiązków informacyjnych Analiza pojawiających się aktów legislacyjnych i wpływu na wynik Monitorowanie postępu prac w zakresie budowy ogólnodostępnych stacji ładowania
Operacyjne	<ul style="list-style-type: none"> Ryzyko niedostępności pracowników z powodu epidemii Ryzyko utraty ciągłości działania środowisk i infrastruktury teleinformatycznej Ryzyko naruszenia bezpieczeństwa teleinformatycznego Ryzyko utraty dostępności systemów bilingowych Ryzyko pogorszenia się wartości wskaźnika niezawodności pracy sieci Ryzyko wystąpienia błędów związanych z raportowaniem na rynek bilansujący Ryzyko ubytków mocy spowodowanych warunkami hydrologicznymi Ryzyko katastrof i awarii przemysłowych Ryzyko niekorzystnego klimatu społecznego Ryzyko naruszenia ochrony danych osobowych Ryzyko niezbilansowania przychodów i kosztów zakupu i sprzedaży energii elektrycznej Ryzyko przerw i szkód w wyniku wystąpienia ekstremalnych zjawisk atmosferycznych Ryzyko zagrożenia klimatycznego związanego ze zwiększeniem temperatury w polu wydobywania 	<ul style="list-style-type: none"> Bieżące wdrażanie zaleceń ogólnokrajowych w zakresie minimalizacji ryzyka zakażeń Prowadzenie przeglądów infrastruktury teleinformatycznej i tworzenie kopii bezpieczeństwa Przeprowadzanie kampanii informacyjnej wśród pracowników, w tym szkoleń wstępnych i okresowych dot. m.in. zasad bezpieczeństwa teleinformatycznego i ochrony danych osobowych Regularne okresowe przeglądy systemów i ich ocena pod względem zapewnienia ochrony danych osobowych i bezpieczeństwa teleinformatycznego Utrzymanie wysokiej jakości przeglądów eksploatacyjnych i zabiegów prewencyjnych Aktywny, regularny dialog ze stroną społeczną Bieżąca weryfikacja spójności danych Monitoring warunków atmosferycznych i hydrologicznych Monitorowanie warunków pracy
Rynkowe	<ul style="list-style-type: none"> Ryzyko wolumetryczne związane z zabezpieczeniem otwartej pozycji energii elektrycznej lub paliwa gazowego Ryzyko zmienności cen towarów na rynku terminowym, rynku SPOT i Rynku Bilansującym Ryzyko niedotrzymania ciągłości dostaw paliw Ryzyko wolumetryczne paliwa i transportu Ryzyko wzrostu cen surowców do produkcji materiałów i urządzeń wykorzystywanych przez Spółkę Ryzyko ograniczenia lub całkowitego braku możliwości składowania "kamienia" na obiekcie unieszkodliwiania odpadów wydobywczych 	<ul style="list-style-type: none"> Monitorowanie i prognozowanie oraz bieżąca analiza czynników wpływających na ceny Ciągła analiza rynku paliwowo-energetycznego Doskonalenie metod i narzędzi optymalizacji portfeli towarowych Utrzymywanie i rozwój kompetencji do zarządzania ryzykiem towarowym Codzienny monitoring stanu zapasów paliw Optymalizacja dostaw węgla w ramach GK ENEA

4. Otoczenie rynkowe

Ceny węgla na rynku polskim



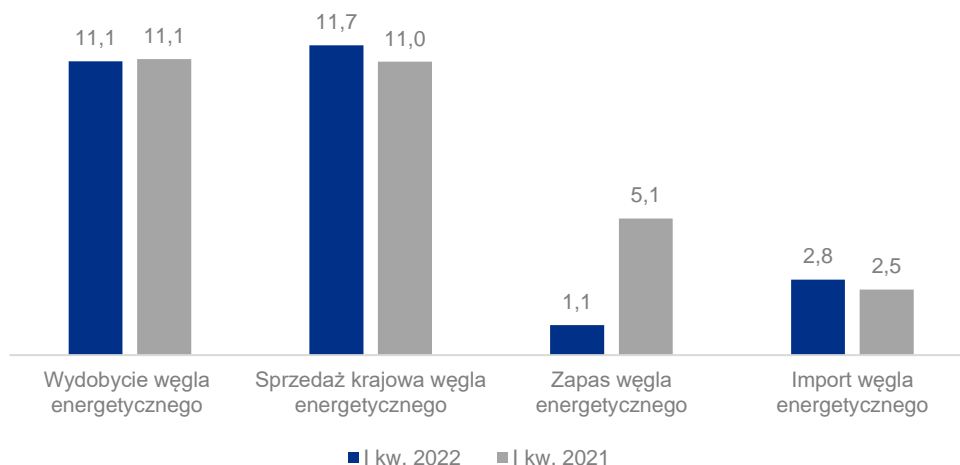
Dane: ARP

PSCMI1: Średnia cena z notowań Indeksu PSCMI1 w I kwartale 2022 r. wyniosła 13,52 zł/GJ, co w porównaniu do średniej kwartalnej ceny w roku 2021 (11,56 zł/GJ) oznacza wzrost o 16,95% r/r.

Miały: Średnia cena mialów energetycznych sprzedawanych do energetyki zawodowej w I kwartale 2022 r. wyniosła 12,82 zł/GJ, co w skali roku oznacza wzrost o 13,55% r/r. W marcu 2022 r. koszt zakupu 1 tony mialów energetycznych wyniósł 12,55 zł/GJ vs. 11,23 zł/GJ w roku ubiegłym.

Wydobycie i sprzedaż węgla energetycznego bez zmian, niski zapas, import na poziomie 2,8 mln ton.

[mln t]



Dane: ARP

W I kwartale 2022 r. polskie kopalnie wydobły 11,1 mln ton węgla, podobnie jak w roku ubiegłym. Krajowa sprzedaż surowca wzrosła nieznacznie o 6,36% r/r i wyniosła 11,7 mln ton. Na koniec I kwartału 2022 r. zapas węgla energetycznego był rekordowo

niski i wyniósł 1,1 mln ton, co oznacza spadek o 78,43% r/r. W I kwartale 2022 r. zaimportowano 2,8 mln ton węgla energetycznego tj.:12,0% więcej aniżeli w analogicznym okresie roku 2021.

Sytuacja w krajowym sektorze górnictwa węgla kamiennego

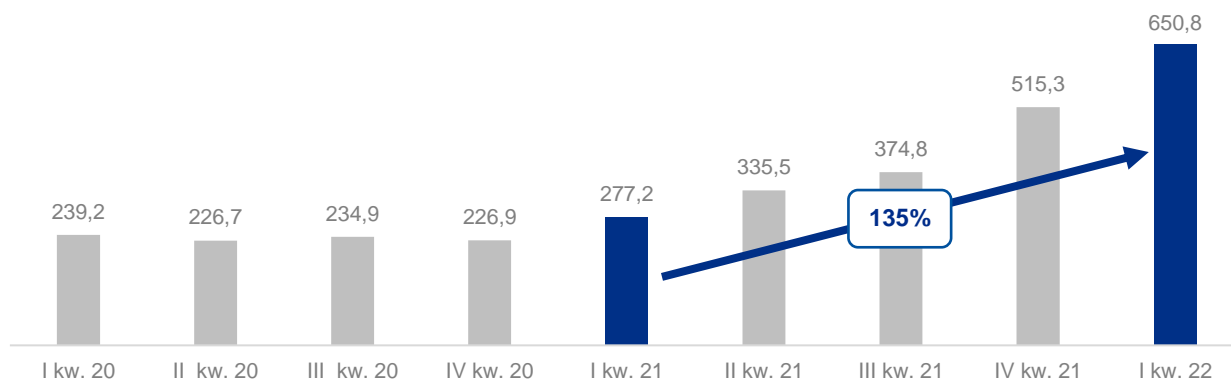
Brak równowagi podaży – popytowej na polskim rynku węgla oraz embargo na import węgla z Rosji oznacza dodatkową lukę podaży, która warunkuje konieczność zakupu surowca na międzynarodowym rynku węgla po rekordowo wysokich cenach sięgających ponad 300 USD/t.

Wysokie zapotrzebowanie na węgiel wśród szybko odbudowujących się gospodarek po globalnym kryzysie jakim była pandemia Covid-19 jak również obecnie trudna sytuacja geopolityczna w Europie doprowadziły w konsekwencji do zachwiania równowagi na niemal wszystkich rynkach surowców energetycznych, w tym dotychczasowego łańcucha dostaw węgla do Polski oraz poziomów cenowych w kontraktach terminowych i spot.

Ścieżka cenowa energii elektrycznej związana jest z kosztami pozyskania paliwa produkcyjnego oraz kosztem zakupu uprawnień do emisji CO₂, które obecnie utrzymują się na rekordowo wysokich poziomach powyżej 80,00 EUR/tonę, co w rezultacie generuje dodatkowe ryzyka związane z procesem kontraktacji terminowej.

Ceny energii na rynku polskim

BASE_Y_21/22/23 (zł/MWh)



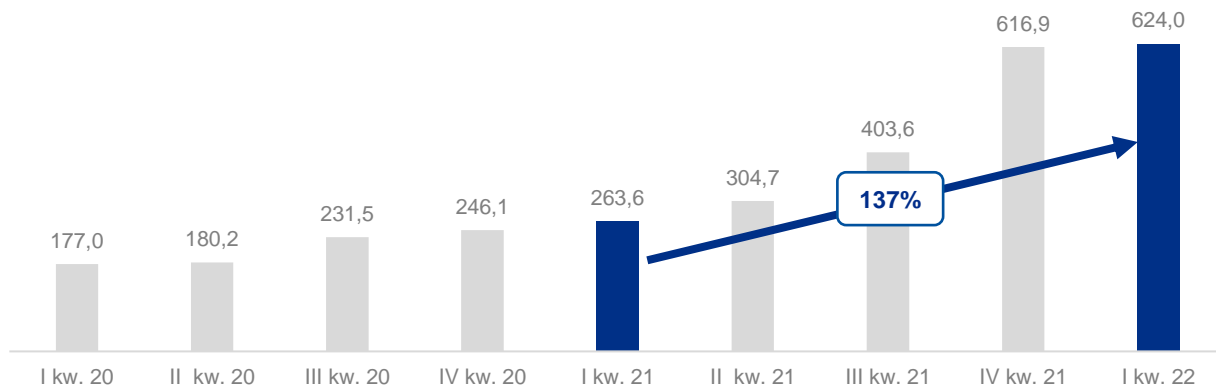
Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Na hurtowym rynku terminowym energii elektrycznej cena produktu BASE Y-23 wzrosła o 135% do poziomu 650,84 zł/MWh w stosunku do analogicznego produktu (tj. BASE Y-22) w I kwartale 2021 r.

Rynkowa cena BASE Y-23 w I kwartale 2022 r. charakteryzowała się dużą zmiennością. Na początku roku kształtowała się na poziomie zbliżonym do 592,90 zł/MWh, by w końcowym okresie kwartału (w szczególności w marcu) wzrosnąć do poziomu 818,50 zł/MWh.

Na kształtowanie się ceny BASE Y-23 w I kwartale 2022 r. wpływ miały głównie zmiany cen uprawnień do emisji CO₂ oraz zmiany cen paliw będące skutkiem konfliktu pomiędzy Rosją a Ukrainą.

RDN BASE (zł/MWh)



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Średnia cena energii elektrycznej na rynku SPOT w I kwartale 2022 r. była wyższa o 137% w porównaniu do tego samego okresu w 2021 r. Do tego wzrostu głównie przyczyniła się znacząco wyższa wycena wszystkich miesięcy w kwartale niż w analogicznym okresie w 2021 r.

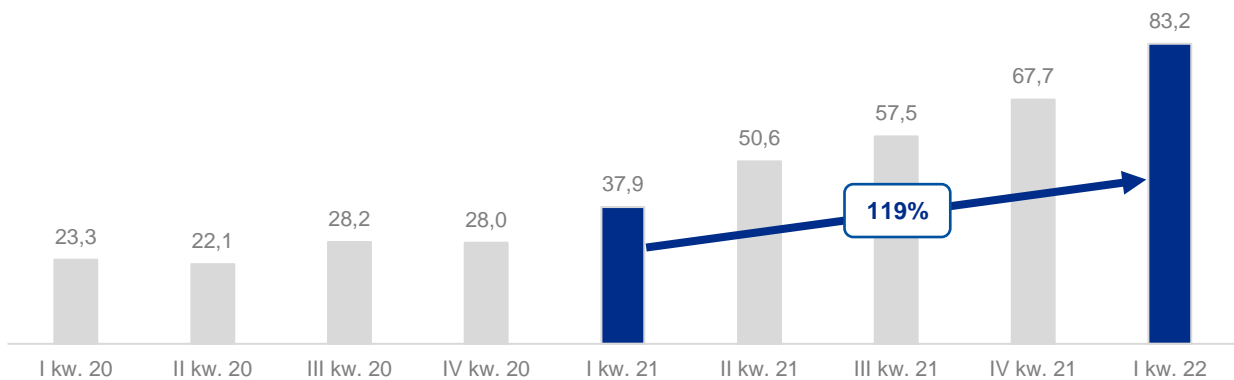
Na poziom cen energii elektrycznej na rynku SPOT w I kwartale 2022 r. wpływ miały następujące czynniki:

- wysokie ceny uprawnień do emisji CO₂ (czynnik pro-wzrostowy),
- wysokie poziomy ubytków mocy w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE) (czynnik pro-wzrostowy),
- stosunkowo wysoka, jak na tę porę roku, generacja wiatrowa (czynnik pro-sпадkowy),
- stosunkowo wysokie temperatury powietrza (czynnik pro-sпадkowy),
- wystąpienie przewagi eksportu nad importem energii z krajów sąsiadujących (czynnik pro-wzrostowy).

W I kwartale 2022 r. wolumen obrotu frontowym produktem rocznym tj. BASE_Y-23 wyniósł 1 977 MW, co oznacza istotny spadek w porównaniu do I kwartału 2021 r., kiedy w ramach kontraktacji BASE_Y-22 zawarto transakcje opiewające łącznie na aż 2 287 MW (spadek o 14% r/r). Co ważne dysproporcja w zakresie płynności dla analizowanych produktów pogłębiała się, tj. w I kwartale 2021 r. średni wolumen kontraktowany na każdej sesji z poziomu 37 MW spadł do 31 MW w I kwartale 2022 r.

Ceny uprawnień do emisji CO₂ oraz praw majątkowych „zielonych”

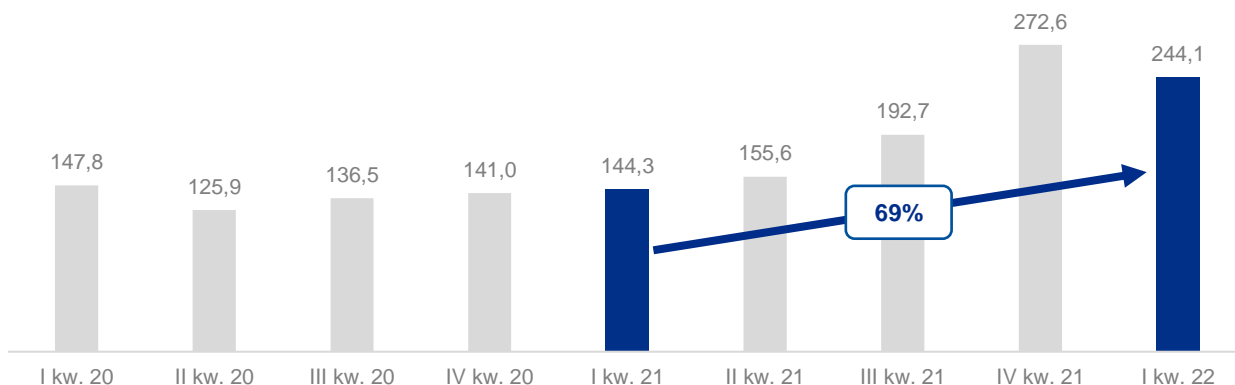
Uprawnienia do emisji CO₂ (Dec-22) (EUR/t)



Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

W pierwszych dniach stycznia 2022 r. ceny uprawnień do emisji CO₂ znajdowały się w trendzie wzrostowym. 5-tego stycznia osiągnęły wartość 87,58 EUR/t. W bieżącym roku wznowienie aukcji nastąpiło w dniu 10 stycznia 2022 r., a ceny znacząco spadły do poziomu 80,09 EUR/t. Następnie, po trendzie bocznym, ceny zaczęły rosnąć w drugiej połowie stycznia br. do poziomu około 89,00 EUR/t. W tym okresie można było zauważyć rosnące ceny surowców, zwłaszcza gazu, powiązane z informacjami o konflikcie pomiędzy Rosją a Ukrainą. Na początku lutego br. trend wzrostowy nadal się utrzymywał i osiągnął rekordowy poziom 96,93 EUR/t w dniu 8 lutego 2022 r. Następnie ceny kształtowały się w kierunku trendu spadkowego. W tym czasie pojawiły się informacje o propozycji zaostrzenia mechanizmu cenowego z art. 29a dyrektywy EU ETS, a także o rozpoczęciu procesu wydawania bezpłatnych uprawnień za 2022 r. przez niektóre państwa członkowskie. W dniu 24 lutego 2022 r. nastąpiła obniżka cen uprawnień do emisji CO₂ o około 8,04 EUR/t w stosunku do dnia poprzedniego. Cena ukształtowała się na poziomie 87,03 EUR/t, a sesja charakteryzowała się dużym wolumenem. Przyczyny spadku można szukać w wyprzedży uprawnień w związku z eskalacją konfliktu rosyjsko-ukraińskiego. Na początku marca br. trend spadkowy nadal się utrzymywał i w efekcie ceny spadły aż do poziomu 58,30 EUR/t. Po dużych obniżkach nastąpiła zmiana trendu i od 8 marca 2022 r. ceny systematycznie rosły, a następnie przeszły w trend boczny kształtując się na średnim poziomie 79,00 EUR/t. Wśród wydarzeń z marca br. wyszczególnić można przyjęcie w głosowaniu przez Komisję ENVI w PE sprawozdania w sprawie poprawek dotyczących reformy rezerwy MSR (m.in. podwojenie uprawnień transferowanych do rezerwy do 2030 r.), a także uzgodnienie stanowiska przez ministrów finansów państw członkowskich w sprawie podatku granicznego CBAM.

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A) (zł/MWh)



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

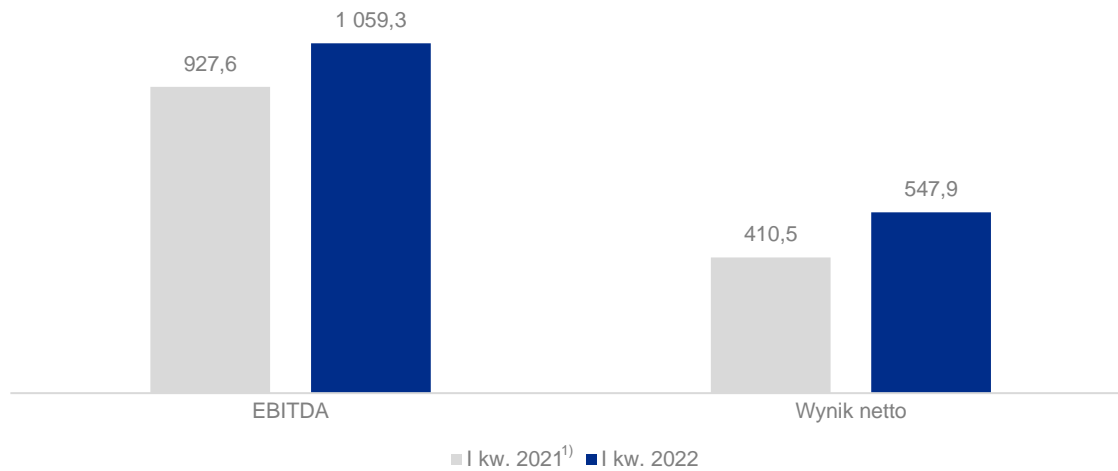
Notowania sesyjne Praw majątkowych „zielonych” przez dwa pierwsze miesiące kwartału utrzymywały lekką tendencję spadkową, począwszy od pierwszej styczniowej sesji, kiedy cena zamknięcia PMOZE_A osiągnęła poziom 266,75 zł/MWh, kończąc na ostatniej sesji lutego, kiedy cena spadła do wartości 253,84 zł/MWh. Marzec wykazał się dużo większą zmiennością cen niż miesiące poprzedzające. Na trzeciej sesji cena osiągnęła najniższy pułap od listopada poprzedniego roku, spadając do poziomu 206,86 zł/MWh, po którym nastąpił sukcesywny wzrost do maksymalnej w miesiącu wartości 250,39 zł/MWh. Na dwóch ostatnich sesjach cena spadła do okolic 230,00 zł/MWh. Spadek ten można powiązać z opublikowaniem „Projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2023 r.”, który zakłada zmianę poziomu obowiązku dla energii z OZE z 18,5% do 10%. W I kwartale zostało umorzone 6 TWh praw majątkowych, pozostawiając w rejestrze 23,5 TWh aktywnych uprawnień, co stanowi najniższą wartość dla tego okresu od roku 2017. Średnia cena w I kwartale 2022 r. była o 69% wyższa, niż średnia cena w analogicznym okresie 2021 r.

5. Sytuacja finansowa

5.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe

[tys. zł]	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 064 528	7 246 366	2 181 838	43,1%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	553 069	679 954	126 885	22,9%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	510 274	658 836	148 562	29,1%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	410 538	547 895	137 357	33,5%
EBITDA	927 598	1 059 329	131 731	14,2%
Przepływy pieniężne netto z:				
działalności operacyjnej	1 627 440	602 371	-1 025 069	-63,0%
działalności inwestycyjnej	(481 663)	(923 291)	-441 628	-91,7%
działalności finansowej	(170 763)	(158 309)	12 454	7,3%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	2 916 568	3 674 324	757 756	26,0%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	388 287	494 982	106 695	27,5%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	441 442 578	-	-
Zysk / (strata) netto na akcję [zł]	0,88	1,12	0,24	27,3%
Rozwodniony zysk / (strata) na akcję [zł]	0,88	1,12	0,24	27,3%

mln zł



[tys. zł]	31 grudnia 2021 ¹⁾	31 marca 2022	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	34 657 143	36 381 100	1 723 957	5,0%
Zobowiązania razem	19 455 243	20 551 918	1 096 675	5,6%
Zobowiązania długoterminowe	7 876 738	7 830 397	-46 341	-0,6%
Zobowiązania krótkoterminowe	11 578 505	12 721 521	1 143 016	9,9%
Kapitał własny	15 201 900	15 829 182	627 282	4,1%
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Wartość księgowa na akcję [zł]	34,44	35,86	1,42	4,1%
Rozwodniona wartość księgowa na akcję [zł]	34,44	35,86	1,42	4,1%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

5.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki dla GK ENEA

	J.m.	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	tys. zł	5 064 528	7 246 366	2 181 838	43,1%
EBITDA	tys. zł	927 598	1 059 329	131 731	14,2%
EBIT	tys. zł	553 069	679 954	126 885	22,9%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	tys. zł	410 538	547 895	137 357	33,5%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	388 287	494 982	106 695	27,5%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	1 627 440	602 371	-1 025 069	-63,0%
CAPEX	tys. zł	316 426	494 056	177 630	56,1%
Dług netto	tys. zł	5 360 910	2 717 717	-2 643 193	-49,3%
Dług netto / EBITDA ²⁾	-	1,67	0,72	-0,95	-56,9%
Rentowność aktywów (ROA) ²⁾³⁾	%	5,3%	6,0%	0,7 p.p.	-
Rentowność kapitału własnego (ROE) ²⁾³⁾	%	12,1%	13,8%	1,7 p.p.	-
Obrót					
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	6 330	6 217	-113	-1,8%
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 587	2 630	43	1,7%
Dystrybucja					
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	5 176	5 279	103	2,0%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 678	2 705	27	1,0%
Wytwarzanie					
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	GWh	6 089	6 494	405	6,7%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	5 568	5 936	368	6,6%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	521	558	37	7,1%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	2 853	2 820	-33	-1,2%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym:	GWh	7 276	7 462	186	2,6%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	5 568	5 936	368	6,6%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	521	558	37	7,1%
z zakupu	GWh	1 187	968	-219	-18,4%
Sprzedaż ciepła	TJ	2 607	2 594	-13	-0,5%
Wydobycie					
Produkcja netto	tys. t	2 612	2 809	197	7,5%
Sprzedaż węgla	tys. t	2 383	2 716	333	14,0%
Zapasy na koniec okresu	tys. t	350	113	-237	-67,7%
Roboty chodnikowe	km	5,3	8,6	3,3	62,3%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

²⁾ Definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 61/62

³⁾ Licznik wskaźnika tj. zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego podlega annualizacji

5.3. Wyniki finansowe GK ENEA w I kwartale 2022 r.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat w I kwartale 2022 r.

[tys. zł]	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 545 216	5 600 996	2 055 780	58,0%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	152 290	161 391	9 101	6,0%
Przychody ze sprzedaży gazu	156 357	108 015	-48 342	-30,9%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	810 191	856 705	46 514	5,7%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	0	342	342	100,0%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	25 367	49 967	24 600	97,0%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	42 777	55 986	13 209	30,9%
Przychody ze sprzedaży węgla	114 873	181 669	66 796	58,1%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	212 952	226 392	13 440	6,3%
Przychody ze sprzedaży netto	5 060 023	7 241 463	2 181 440	43,1%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	4 505	4 903	398	8,8%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	5 064 528	7 246 366	2 181 838	43,1%
Amortyzacja	371 171	379 325	8 154	2,2%
Koszty świadczeń pracowniczych	534 224	586 440	52 216	9,8%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 011 815	1 894 911	883 096	87,3%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	2 097 133	3 121 420	1 024 287	48,8%
Usługi przesyłowe	107 164	113 505	6 341	5,9%
Inne usługi obce	227 529	236 851	9 322	4,1%
Podatki i opłaty	119 835	130 287	10 452	8,7%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	4 468 871	6 462 739	1 993 868	44,6%
Pozostałe przychody operacyjne	41 491	49 581	8 090	19,5%
Pozostałe koszty operacyjne	67 438	85 079	17 641	26,2%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-1 080	-50 994	-49 914	-4 621,7%
Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(12 203)	(17 131)	-4 928	-40,4%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	3 358	50	-3 308	-98,5%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	553 069	679 954	126 885	22,9%
Koszty finansowe	58 796	69 115	10 319	17,6%
Przychody finansowe	22 482	15 760	-6 722	-29,9%
Odpisy/ (odwrócenie odpisów) aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	6 200	3 665	-2 535	-40,9%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	-281	35 902	36 183	12 876,5%
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	510 274	658 836	148 562	29,1%
Podatek dochodowy	99 736	110 941	11 205	11,2%
Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego	410 538	547 895	137 357	33,5%
EBITDA	927 598	1 059 329	131 731	14,2%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA GK ENEA (wzrost o 131,7 mln zł):

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 2 056 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży o 59%
 (-) spadek przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 48 mln zł głównie w wyniku niższego wolumenu sprzedaży, przy wyższej średniej cenie sprzedaży

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 47 mln zł w efekcie wyższego wolumenu dystrybuowanej energii o 103 GWh oraz wyższych stawek opłat w zatwierdzonej taryfie na 2022 r.

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 25 mln zł wynika z większego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych

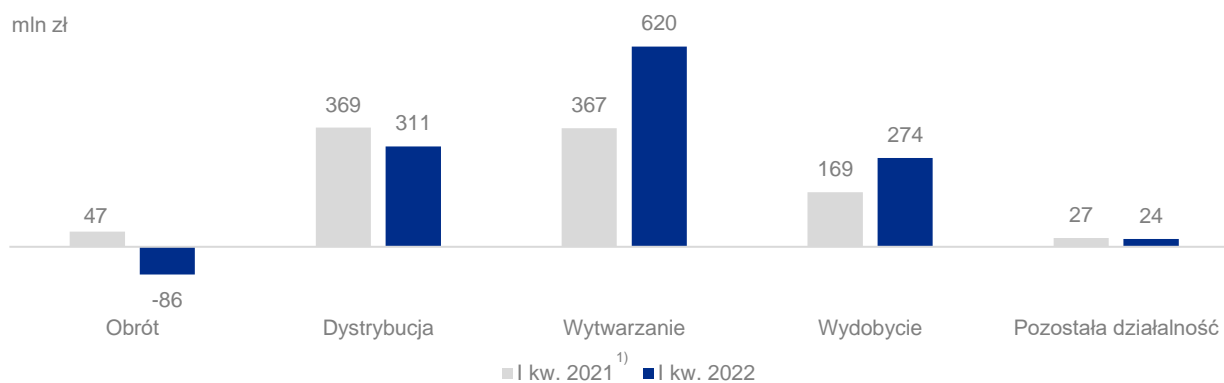
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży pozostałych produktów i usług o 13 mln zł wynika z większego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o 67 mln zł wynika głównie z wyższego wolumenu sprzedaży oraz wzrostu średniej ceny sprzedaży
- (+) wzrost przychodów z tytułu Rynku Mocy o 13 mln zł
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 52 mln zł spowodowany głównie: wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami oraz zmianą stanu rezerw pracowniczych
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 883 mln zł wynika z:
 - (-) wzrostu kosztów emisji CO₂, kosztów zużycia węgla oraz kosztów zużycia biomasy dla całego Segmentu Wytwarzanie
 - (+) aktualizacji wyceny kontraktów CO₂
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 1 024 mln zł wynika głównie z wyższych średnich cen zakupu, przy niższym wolumenie zakupu
- (-) wzrost kosztów podatków i opłat o 10 mln zł wynika m. in. z wyższego podatku od nieruchomości oraz z wyższych opłat eksploatacyjnych
- (-) w I kwartale 2022 r. ujęto wykorzystanie części rezerwy w wysokości 2,6 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 53,6 mln zł. Rezerwa zawiązana została w kosztach w grudniu 2020 r. na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 50,8 mln zł i zwiększona w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł w celu odzwierciedlenia wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 roku. W I kwartale 2021 r. ujęto wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 2,2 mln zł i zawiązano w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 3,3 mln zł
- (-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 14 mln zł:
 - (-) wyższe rezerwy na potencjalne roszczenia o 8 mln zł
 - (-) spadek nieodpłatnie przejętych środków trwałych o 5 mln zł
 - (-) wyższa strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych o 5 mln zł

Istotne zmiany wpływające na wynik netto:

- (+) w I kwartale 2022 r. ujęto częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 31,1 mln zł

Wyniki finansowe GK ENEA w I kwartale 2022 r.

EBITDA [tys. zł]	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Obrót	46 985	-86 178	-133 163	-283,4%
Dystrybucja	368 759	310 520	-58 239	-15,8%
Wytwarzanie	367 199	620 062	252 863	68,9%
Wydobycie	168 661	274 424	105 763	62,7%
Pozostała działalność	27 123	24 145	-2 978	-11,0%
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	-51 129	-83 644	-32 515	-63,6%
EBITDA Razem	927 598	1 059 329	131 731	14,2%



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

Obszar Obrotu w I kwartale 2022 r.

Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej realizowana jest przez ENEA S.A.

Handel hurtowy realizowany jest przez ENEA Trading.

[tys. zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 359 587	3 383 813	1 024 226	43,4%
EBIT	46 121	-86 863	-132 984	-288,3%
Amortyzacja	864	685	-179	-20,7%
EBITDA	46 985	-86 178	-133 163	-283,4%
CAPEX ¹⁾	736	946	210	28,5%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	38%	39%	1 p.p.	-

¹⁾ bez inwestycji kapitałowych ENEA S.A.



Główne czynniki zmiany EBITDA w I kwartale 2022 r.:

Skorygowana marża I pokrycia

- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 64,0%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 75,0%
- (-) spadek wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 52,1%
- (+) wzrost wolumenu sprzedaży energii o 1,6%
- (-) wzrost kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 2,5 mln zł
- (+) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂, transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych

Koszty własne

- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 6,4 mln zł
- (+) niższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 4,3 mln zł

Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia

(-) w I kwartale 2022 r. ujęto wykorzystanie części rezerwy w wysokości 2,6 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 53,6 mln zł. Rezerwa zawiązana została w kosztach w grudniu 2020 r. na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 50,8 mln zł i zwiększona w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł w celu odzwierciedlenia wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 roku. W I kwartale 2021 r. ujęto wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 2,2 mln zł i zawiązano w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 3,3 mln zł

Pozostałe czynniki

- (-) niższe przychody ze sprzedaży usług o 10,9 mln zł
- (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 3,1 mln zł
- (-) niższe przychody z tytułu licencji związanych z marką ENEA o 1,0 mln zł
- (+) niższe koszty rezerw na przewidywane straty i potencjalne roszczenia o 1,4 mln zł
- (+) niższe odpisy aktualizujące należności o 1,3 mln zł

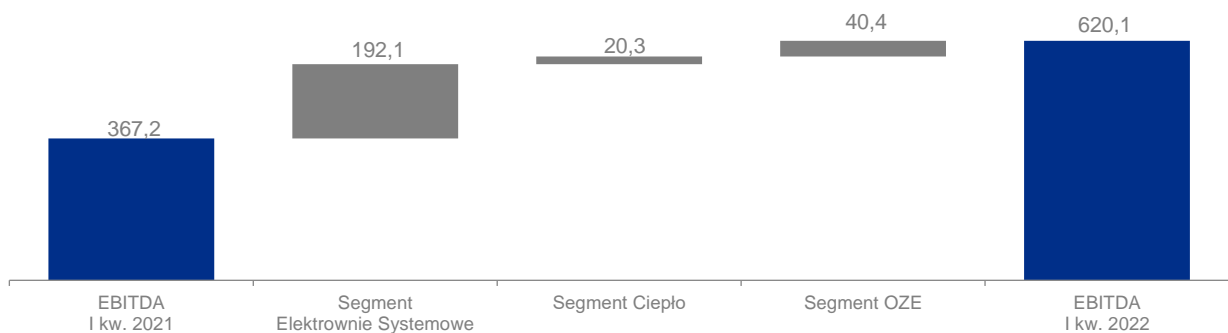
Obszar Wytwarzania w I kwartale 2022 r.

W obszarze Wytwarzania prezentowane są dane finansowe ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., MEC Piła Sp. z o.o., PEC Oborniki Sp. z o.o., ENEA Nowa Energia Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Ciepło Serwis Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A., ENEA Połaniec Serwis Sp. z o.o. i ENEA Bioenergia Sp. z o.o.

ENEA Wytwarzanie posiada m.in. 11 wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych w Elektrowni Koźienice. Natomiast ENEA Elektrownia Połaniec posiada 7 bloków węglowych o łącznej mocy osiągalnej 1 674 MW oraz największy na świecie blok opalany wyłącznie biomasą o mocy osiągalnej 225 MW.

[tys. zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	2 243 091	3 590 846	1 347 755	60,1%
<i>energia elektryczna</i>	1 801 314	3 062 166	1 260 852	70,0%
<i>Rynek Mocy</i>	212 952	226 392	13 440	6,3%
<i>świadczenia pochodzenia</i>	67 481	121 161	53 680	79,5%
<i>ciepło</i>	149 576	157 833	8 257	5,5%
<i>pozostałe</i>	11 768	23 294	11 526	97,9%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	183	200	17	9,3%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 243 274	3 591 046	1 347 772	60,1%
EBIT	267 448	509 097	241 649	90,4%
Amortyzacja	99 751	110 965	11 214	11,2%
EBITDA	367 199	620 062	252 863	68,9%
CAPEX	82 792	91 135	8 343	10,1%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży Grupy	37%	41%	4 p.p.	-

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w I kwartale 2022 r.:

Segment Elektrownie Systemowe - wzrost o 192,1 mln zł

- (+) wyższa marża na wytwarzaniu o 214,0 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy o 13,8 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 3,2 mln zł
- (-) niższa marża na obrocie i na Rynku Bilansującym o 33,5 mln zł
- (-) niższe pozostałe czynniki o 5,4 mln zł

Segment Ciepło - wzrost o 20,3 mln zł

- (+) wyższa marża na ciepłe o 15,5 mln zł
- (+) wyższe pozostałe czynniki o 6,4 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 1,1 mln zł
- (-) niższe przychody z Rynku Mocy o 0,5 mln zł

Segment OZE - wzrost o 40,4 mln zł

- (+) Obszar Biomasa (Zielony Blok) +15,0 mln zł (w tym +1,3 mln zł ENEA Bioenergia Sp. z o.o.): +28,4 mln zł wyższa marża na produkcji energii z OZE, +0,9 mln zł niższe koszty stałe, -14,5 mln zł niższa marża Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów, -1,0 mln zł wyższe koszty zmienne

(+) Obszar Wiatr (+20,9 mln zł): +10,7 mln zł wyższe przychody z tyt. świadectw pochodzenia, +11,1 mln zł wyższe przychody ze sprzedaży energii, -1,0 mln zł wyższe koszty stałe
 (+) Obszar Woda (+4,3 mln zł): głównie: +5,3 mln zł wyższe przychody ze sprzedaży energii, -1,0 mln zł wyższe koszty stałe
 (+) Obszar Biogaz (+0,3 mln zł)

Obszar Dystrybucji w I kwartale 2022 r.

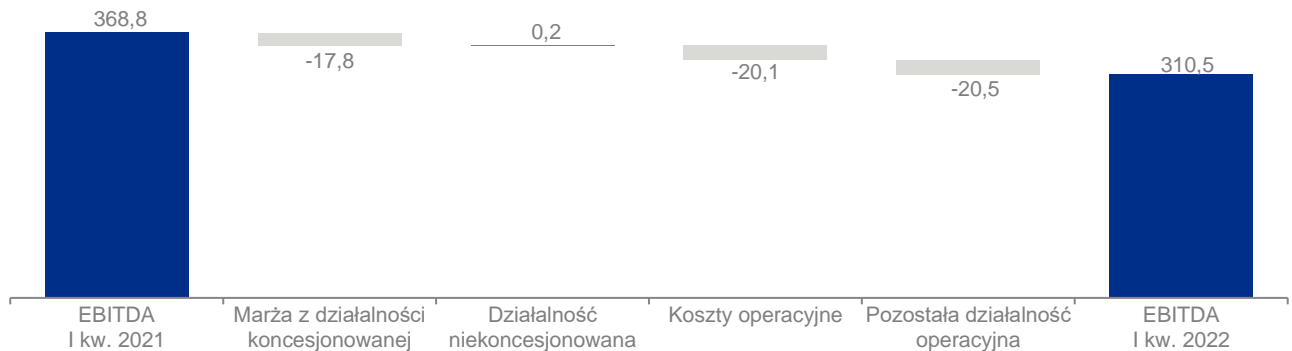
ENEA Operator odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej do 2,7 mln Klientów w zachodniej i północno-zachodniej Polsce na obszarze 58,2 tys. km². Podstawowym zadaniem ENEA Operator jest dostarczanie energii w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu odpowiednich parametrów jakościowych.

W obszarze Dystrybucji prezentowane są dane finansowe Spółek:

- ENEA Operator
- ENEA Serwis
- ENEA Pomiary
- ENEA Logistyka

[tys. zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	839 507	908 877	69 370	8,3%
<i>usługi dystrybucyjne do odbiorców końcowych</i>	787 639	833 209	45 570	5,8%
<i>opłaty za przyłączenie do sieci</i>	10 347	14 298	3 951	38,2%
<i>pozostałe</i>	41 521	61 370	19 849	47,8%
EBIT	204 265	139 954	-64 311	-31,5%
Amortyzacja	164 494	170 566	6 072	3,7%
EBITDA	368 759	310 520	-58 239	-15,8%
CAPEX	155 441	260 470	105 029	67,6%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	14%	10%	-4 p.p.	-

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w I kwartale 2022 r.:

Marża z działalności koncesjonowanej

(-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 61 mln zł
 (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 7 mln zł
 (+) wyższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 4 mln zł
 (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 46 mln zł

Koszty operacyjne

(-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 17 mln zł
 (-) wyższe koszty podatków i opłat o 8 mln zł
 (+) niższe pozostałe koszty o 5 mln zł

Pozostała działalność operacyjna

(-) wyższe szkody losowe (saldo) o 16 mln zł
 (-) niższe przychody z tytułu kolizji o 6 mln zł

Obszar Wydobywania w I kwartale 2022 r.

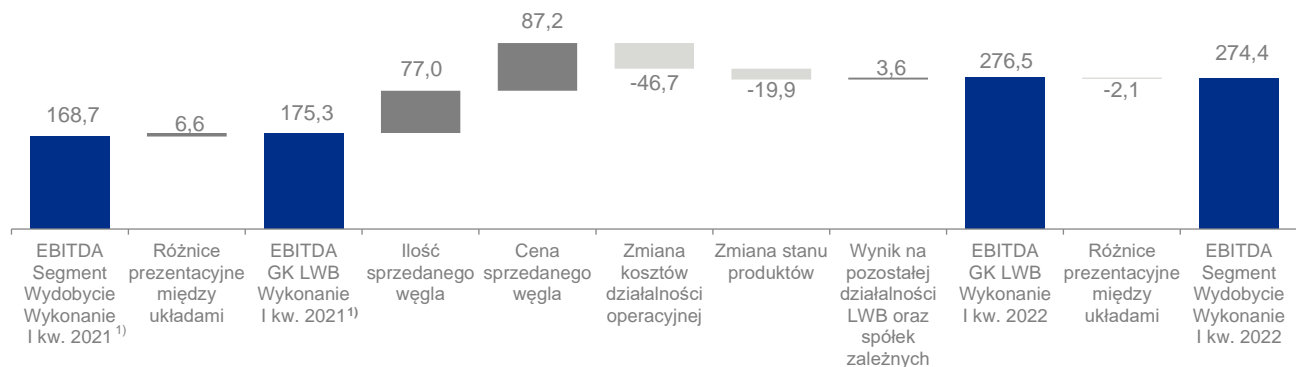
W obszarze Wydobywania prezentowane są wyniki finansowe GK LW Bogdanka z jednostką dominującą – Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. oraz jej spółkami zależnymi.

LW Bogdanka dzieli swój asortyment sprzedaży na miał energetyczny, który stanowi 99% oraz na groszek i orzech.

Głównymi odbiorcami jest energetyka zawodowa i przemysłowa.

[tys. zł]	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	560 289	729 767	169 478	30,2%
węgiel	547 432	711 611	164 179	30,0%
pozostałe produkty i usługi	9 593	12 078	2 485	25,9%
towary i materiały	3 264	6 078	2 814	86,2%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 142	1 972	-170	-7,9%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	562 431	731 739	169 308	30,1%
EBIT	77 151	187 653	110 502	143,2%
Amortyzacja	91 510	86 721	-4 789	-5,2%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	50	50	100,0%
EBITDA	168 661	274 424	105 763	62,7%
CAPEX	71 869	129 873	58 004	80,7%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży Grupy	9%	8%	-1 p.p.	-

mln zł



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA w I kwartale 2022 r.:

(+) Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla w związku ze wzrostem ilościowej sprzedaży węgla (+333 tys. t) przy jednocześnie wyższych cenach węgla energetycznego w kontraktach, na które wpłynął wzrost cen węgla na rynkach światowych

(-) Wzrost wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji - wyższe o 256 tys. t wydobywanie urobku (wzrost wartości kosztów bezpośrednich), wzrost cen materiałów i energii oraz wzrost kosztów pracowniczych

Różnice prezentacyjne dotyczą sprawozdawczości finansowej GK ENEA i GK LW Bogdanka w zakresie amortyzacji.

Obszar Pozostałej działalności w I kwartale 2022 r.

[tys. zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	125 322	136 486	11 164	8,9%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 205	2 736	531	24,1%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	127 527	139 222	11 695	9,2%
EBIT	4 594	5 298	704	15,3%
Amortyzacja	19 171	18 847	-324	-1,7%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	3 358	0	-3 358	-100,0%
EBITDA	27 123	24 145	-2 978	-11,0%
CAPEX	5 589	11 253	5 664	101,3%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	2%	2%	-	-

W obszarze Pozostałej działalności prezentowane są spółki z obszarów:

- wsparcia dla pozostałych spółek w Grupie Kapitałowej:

ENEA Centrum – stanowiąca Centrum Usług Wspólnych w Grupie w zakresie księgowości, kadr, teleinformatyki, obsługi klienta, windykacji, zakupów i administracji,

ENEA Innowacje – spółka zajmuje się przedsięwzięciami, które mają szansę stać się w przyszłości innowacyjnymi i nowoczesnymi produktami oferowanymi przez Grupę,

ENEA Badanie i Rozwój – spółka odpowiedzialna za badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych. 12 kwietnia 2021 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Badania i Rozwój podjęło uchwałę w sprawie połączenia ze spółką ENEA Innowacje przez przejęcie ENEA Badania i Rozwój przez ENEA Innowacje, w następstwie czego 1 czerwca 2021 r. został ujawniony wpis w KRS o połączeniu spółek ENEA Innowacje oraz ENEA Badania i Rozwój.

- działalności towarzyszącej:

ENEA Oświetlenie – spółka wyspecjalizowana w oświetleniu wewnątrz i na zewnątrz budynków; projektuje, buduje oświetlenie drogowe, iluminacje przestrzeni miejskich, podświetlanie budynków zabytkowych i użyteczności publicznej, a także świadczy usługi budowy i kompleksowej obsługi elektrowni fotowoltaicznych.

Analiza wskaźnikowa

Definicje wskaźników zamieszczone zostały na str. 61/62

	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022
Wskaźniki rentowności		
ROE -rentowność kapitału własnego ²⁾	12,1%	13,8%
ROA -rentowność aktywów ²⁾	5,3%	6,0%
Rentowność netto	8,1%	7,6%
Rentowność operacyjna	10,9%	9,4%
Rentowność EBITDA	18,3%	14,6%
Wskaźniki płynności i struktury finansowej		
Wskaźnik bieżącej płynności	1,3	1,0
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	62,1%	68,6%
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	56,3%	56,5%
Dług netto / EBITDA	1,67	0,72
Wskaźniki aktywności gospodarczej		
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach ³⁾	53	45
Cykl rotacji zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w dniach ⁴⁾	54	59
Cykl rotacji zapasów w dniach	33	21

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

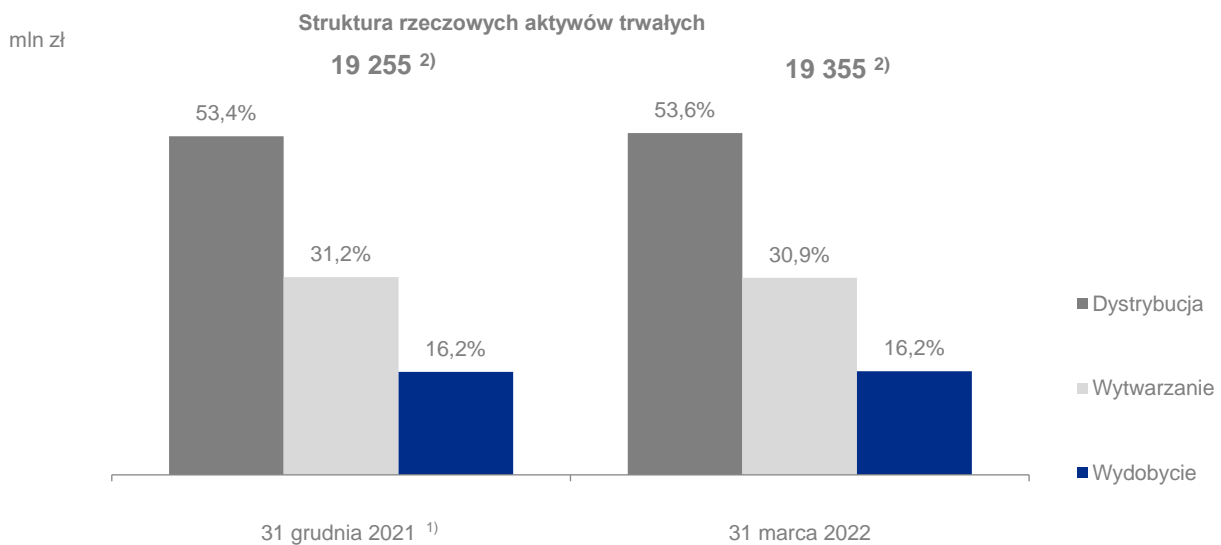
²⁾ Licznik wskaźnika tj. zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego podlega annualizacji

³⁾ Należności z tyt. Dostaw i usług – handlowe, aktywa z tyt. Umów z klientami i koszty doprowadzenia do zawarcia umowy

⁴⁾ Zobowiązania z tyt. dostaw i usług – handlowe, zobowiązania z tyt. umów z klientami

Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów GK ENEA

Aktywa [tys. zł]	Na dzień:			
	31 grudnia 2021 ¹⁾	31 marca 2022	Zmiana	Zmiana %
Aktywa trwałe	22 367 189	23 084 000	716 811	3,2%
Rzeczowe aktywa trwałe	19 254 971	19 354 555	99 584	0,5%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów	774 099	809 433	35 334	4,6%
Wartości niematerialne	350 188	342 675	-7 513	-2,1%
Nieruchomości inwestycyjne	20 282	19 887	-395	-1,9%
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	137 881	143 028	5 147	3,7%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 400 872	1 635 217	234 345	16,7%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	195 031	314 787	119 756	61,4%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	74 434	307 383	232 949	313,0%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 180	10 772	-408	-3,6%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	580	512	-68	-11,7%
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	147 671	145 751	-1 920	-1,3%
Aktywa obrotowe	12 289 954	13 297 100	1 007 146	8,2%
Prawa do emisji CO ₂	2 859 978	3 098 466	238 488	8,3%
Zapasy	1 115 920	1 343 087	227 167	20,4%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 312 572	3 943 772	631 200	19,1%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 652	11 198	-454	-3,9%
Aktywa z tytułu umów z klientami	412 908	523 157	110 249	26,7%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	903	836	-67	-7,4%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	3 147	3 406	259	8,2%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	419 321	448 564	29 243	7,0%
Inne inwestycje krótkoterminowe	0	250 290	250 290	100,0%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 153 553	3 674 324	-479 229	-11,5%
Razem aktywa	34 657 143	36 381 100	1 723 957	5,0%



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

²⁾ w tym wyłączenia

Główne czynniki zmian aktywów trwałych (wzrost o 717 mln zł):

- 234 mln zł wzrost aktywów z tytułu odroczonego podatku - głównie wpływ rezerw na uprawnienia do emisji CO₂
- 233 mln zł wzrost należności w tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności - wzrost wartości depozytów zabezpieczających związanych z kontrakcją uprawnień do emisji CO₂
- 120 mln zł wzrost aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych oraz aktualizacji wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych
- 100 mln zł wzrost rzeczowych aktywów trwałych - wzrost wartości środków trwałych o 321 mln zł, przy jednoczesnym wzroście wartości umorzenia o 221 mln zł
- 35 mln zł wzrost praw do korzystania ze składnika aktywów - głównie prawa do podziemnych części gruntów

Główne czynniki zmian aktywów obrotowych (wzrost o 1 007 mln zł):

- 631 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie wzrost należności handlowych oraz wzrost wartości depozytów zabezpieczających związanych z kontrakcją uprawnień do emisji CO₂
- 250 mln zł inne inwestycje krótkoterminowe - lokaty z terminem zapadalności powyżej 3 miesięcy
- 238 mln zł wzrost wartości praw do emisji CO₂ - głównie nabycie uprawnień w 2022 r.
- 227 mln zł wzrost pozycji zapasów - głównie wzrost zapasów węgla oraz świadectw pochodzenia energii
- 110 mln zł wzrost pozycji aktywa z tytułu umów z klientami - wynika głównie z wyższego poziomu niezafakturowanej sprzedaży energii elektrycznej
- 29 mln zł wzrost aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych
- 479 mln zł spadek pozycji środków pieniężnych i ich ekwiwalentów - głównie zmiana wysokości środków celowych z tytułu handlu prawami do emisji CO₂, zmiana środków o ograniczonej możliwości dysponowania oraz zawiązanie lokaty terminowej (środki widoczne w bilansowej pozycji "Inne inwestycje krótkoterminowe")

Pasywa [tys. zł]	Na dzień		Zmiana	Zmiana%
	31 grudnia 2021 ¹⁾	31 marca 2022		
Razem kapitał własny	15 201 900	15 829 182	627 282	4,1%
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	-	-
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	2 692 784	2 692 784	-	-
Kapitał rezerwowo z wyceny instrumentów zabezpieczających	108 917	188 304	79 387	72,9%
Zyski zatrzymane	10 636 605	11 131 587	494 982	4,7%
Udziały niekontrolujące	1 175 576	1 228 489	52 913	4,5%
Razem zobowiązania	19 455 243	20 551 918	1 096 675	5,6%
Zobowiązania długoterminowe	7 876 738	7 830 397	-46 341	-0,6%
Zobowiązania krótkoterminowe	11 578 505	12 721 521	1 143 016	9,9%
Razem pasywa	34 657 143	36 381 100	1 723 957	5,0%

mln zł

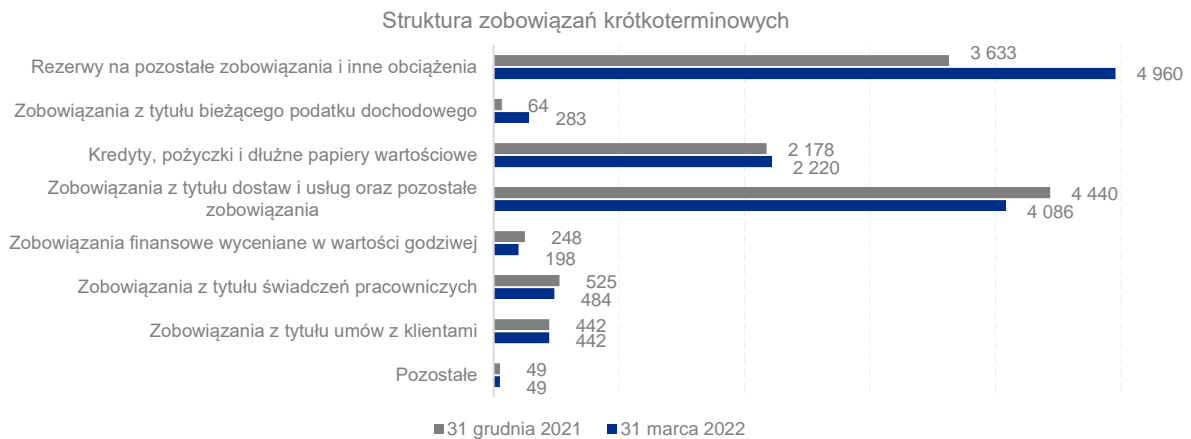


¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

Główne czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (spadek o 46 mln zł)

- 114 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - głównie wykup obligacji, reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe oraz spłata rat kredytowych, przy jednoczesnym wzroście wartości odsetek
- 97 mln zł spadek zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - głównie spadek zobowiązań dotyczących depozytów na transakcje futures na prawa do emisji CO₂
- 104 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie zmiana rezerw dotyczących umów rodzających obciążenia (zwiększenie rezerwy na stratę z tytułu rozliczenia opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów) oraz wzrost rezerw na bezumowne korzystanie z gruntów
- 61 mln zł wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych - głównie wzrost zobowiązań finansowych wycenianych w wartości godziwej, wzrost zobowiązań z tyt. leasingu, wzrost rozliczeń dochodu z tyt. dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego, wzrost zobowiązań z tyt. świadczeń pracowniczych

mln zł



Główne czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (wzrost o 1 143 mln zł)

- 1 327 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - głównie wzrost rezerw na zakup uprawnień do emisji CO₂ oraz rezerw na świadectwa pochodzenia energii
- 219 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu bieżącego podatku dochodowego - głównie zmiana zobowiązań PGK ENEA z tytułu podatku CIT
- 42 mln zł wzrost pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - głównie reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 353 mln zł spadek zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - spadek zobowiązań inwestycyjnych oraz zobowiązań z tytułu wyceny transakcji futures na prawa do emisji CO₂, przy jednoczesnym wzroście zobowiązań handlowych
- 50 mln zł spadek zobowiązań wycenianych w wartości godziwej - głównie aktualizacja wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych
- 41 mln zł spadek zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych - głównie spadek zobowiązań z tytułu wynagrodzeń

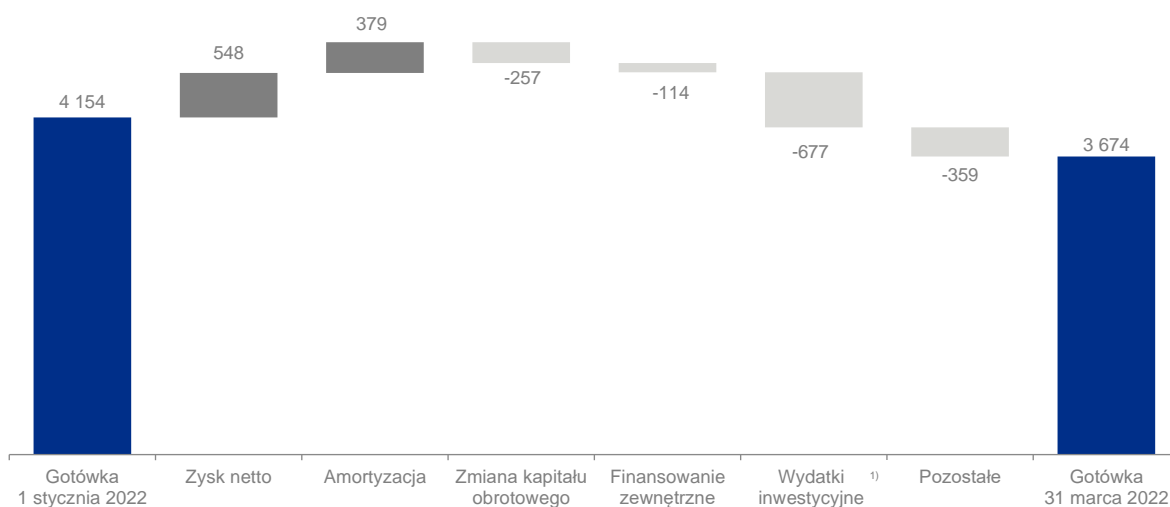
Sytuacja pieniężna Grupy Kapitałowej ENEA

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	I kw. 2021 ¹⁾	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 627 440	602 371	-1 025 069	-63,0%
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(481 663)	(923 291)	-441 628	-91,7%
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(170 763)	(158 309)	12 454	7,3%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	975 014	(479 229)	-1 454 243	-149,2%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 941 554	4 153 553	2 211 999	113,9%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	2 916 568	3 674 324	757 756	26,0%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 3 miesiące 2022 r.

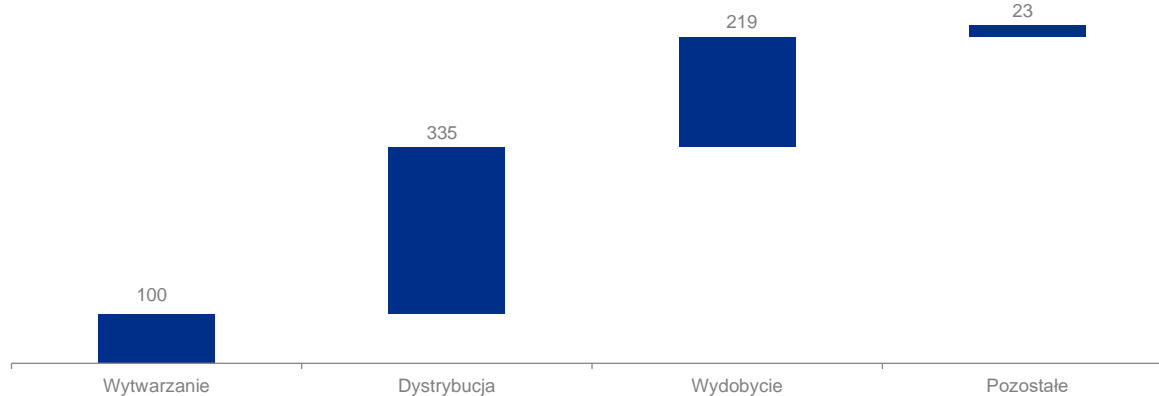
Przepływy pieniężne w I kwartale 2022 r.

mln zł



Wydatki inwestycyjne ¹⁾ GK ENEA w I kwartale 2022 r.

mln zł



¹⁾ Nabywanie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz nabywanie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych skorygowane o nabyte środki pieniężne

6. Akcje i akcjonariat

6.1. Struktura kapitału i akcjonariatu

Wysokość kapitału zakładowego ENEA S.A. na 31 marca 2022 r. oraz sporządzenia niniejszego sprawozdania wyniosła 441 442 578 zł i dzieli się na 441 442 578 akcji zwykłych na okaziciela o wartości nominalnej 1 zł każda. Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji Emitenta odpowiada liczbie akcji i wynosi 441 442 578 głosów.

Wszystkie akcje Spółki są akcjami zdematerializowanymi na okaziciela zarejestrowanymi w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych.

Od dnia publikacji poprzedniego raportu okresowego nie miały miejsca zmiany w strukturze akcjonariuszy Emitenta.

Poniższa tabela przedstawia strukturę akcjonariatu ENEA S.A. na dzień sporządzenia raportu okresowego za I kwartał 2022 r.

W I kwartale 2022 r. zainicjowany został proces podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji 88 288 515 akcji serii D, które zostały objęte przez 67 podmiotów, a wartość subskrypcji wyniosła 750 452 377,50 zł.

Na dzień publikacji niniejszego raportu Spółka oczekuje na rejestrację podwyższenia kapitału w rejestrze przedsiębiorców KRS.

Szczegółowy opis ww. procesu podwyższenia kapitału zakładowego znajduje się pkt 1.1. i 1.2. niniejszego sprawozdania oraz w nocie 28 do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego GK ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2022 r.

Akcjonariusz	Liczba akcji / liczba głosów na WZ	Udział w kapitale zakładowym / udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	227 353 628	51,5%
Pozostali	214 088 950	48,5%
RAZEM	441 442 578	100,0%

6.2. Notowania akcji ENEA S.A. na Giełdzie Papierów Wartościowych

Akcje ENEA S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych (GPW) od 17 listopada 2008 r.

W I kwartale 2022 r. kurs akcji ENEA S.A. spadł z 8,51 zł do 6,31 zł, tj. o 2,20 zł, czyli o 26%. Najwyższy kurs zamknięcia w I kwartale 2022 r. akcje ENEA S.A. osiągnęły 13 stycznia 2022 r. (8,88 zł), natomiast najniższy – 31 marca 2022 r. (6,31 zł).

Udział akcji Spółki w indeksach na 31 marca 2022 r.:

WIG30	m WIG40	WIGenergia	WIGPoland
0,63	2,29	12,2	0,7

Dane	I kw. 2022
Liczba akcji [szt.]	441 442 578
Minimum [zł]	6,31
Maximum [zł]	8,88
Kurs na koniec okresu [zł]	6,31
Kurs na koniec poprzedniego okresu [zł]	8,51
Średni wolumen [szt.]	593 603

7. Władze

7.1. Skład osobowy Zarządu ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2022 r.		Na dzień publikacji raportu za I kw. 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja	Imię i nazwisko	Funkcja
Paweł Szczeszek	Prezes Zarządu	Paweł Majewski	Prezes Zarządu
Tomasz Siwak	Członek Zarządu ds. Handlowych	Tomasz Siwak	Członek Zarządu ds. Handlowych
Tomasz Szczegielniak	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Tomasz Szczegielniak	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych
Marcin Pawlicki	Członek Zarządu ds. Operacyjnych	Marcin Pawlicki	Członek Zarządu ds. Operacyjnych
Rafał Marek Mucha	Członek Zarządu ds. Finansowych	Rafał Marek Mucha	Członek Zarządu ds. Finansowych
Lech Adam Żak	Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju	Lech Adam Żak	Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju

- W dniu 8 kwietnia 2022 r. Pan Paweł Szczeszek złożył rezygnację z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu z dniem 10 kwietnia 2022 r., a w tym samym dniu Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę o powierzeniu od dnia 11 kwietnia 2022 r. obowiązków Prezesa Zarządu Członkowi Zarządu Panu Rafałowi Mucha.
- W dniu 8 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki postanowiła powierzyć wykonywanie obowiązków Prezesa Zarządu Spółki Panu Rafałowi Mucha - Członkowi Zarządu ds. Finansowych, począwszy od dnia 11 kwietnia 2022 r., do czasu powołania Prezesa Zarządu, nie dłużej jednak niż na okres kadencji rozpoczętej z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za rok 2018, przy jednoczesnym wykonywaniu dotychczasowych obowiązków Członka Zarządu ds. Finansowych.
- W dniu 20 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę w sprawie powołania z dniem 25 kwietnia 2022 r. Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok.

Poza ww. zmianami w trakcie okresu sprawozdawczego oraz do dnia publikacji raportu za I kwartał 2022 r. nie miały miejsca zmiany w składzie Zarządu Spółki.

7.2. Skład osobowy Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2022 r.		Na dzień publikacji raportu za I kwartał 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja	Imię i nazwisko	Funkcja
Rafał Włodarski	Przewodniczący Rady Nadzorczej	Rafał Włodarski	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej	Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
Michał Jaciubek	Sekretarz Rady Nadzorczej	Michał Jaciubek	Sekretarz Rady Nadzorczej
Paweł Korobłowski	Członek Rady Nadzorczej	Paweł Korobłowski	Członek Rady Nadzorczej
Maciej Mazur	Członek Rady Nadzorczej	Maciej Mazur	Członek Rady Nadzorczej
Piotr Mirkowski	Członek Rady Nadzorczej	Piotr Mirkowski	Członek Rady Nadzorczej
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej
Dorota Szymanek	Członek Rady Nadzorczej	Dorota Szymanek	Członek Rady Nadzorczej
Tomasz Lis	Członek Rady Nadzorczej	Tomasz Lis	Członek Rady Nadzorczej
		Radosław Kwaśnicki	Członek Rady Nadzorczej

10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. X kadencji powołany został Pan Radosław Kwaśnicki.

Poza ww. zmianą w trakcie okresu sprawozdawczego oraz do dnia publikacji raportu za I kwartał 2022 r. nie miały miejsca zmiany w składzie Rady Nadzorczej.

Zgodnie z postanowieniami Regulaminu Rady Nadzorczej w ramach Rady Nadzorczej funkcjonują następujące komitety stałe: Komitet ds. Audytu, Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń oraz Komitet ds. Strategii i Inwestycji.

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania Komitet ds. Audytu funkcjonuje w następującym składzie:

Komitet ds. Audytu	
Imię i nazwisko	Funkcja
Tomasz Lis ^{1) 2) 3)}	Przewodniczący
Dorota Szymanek ¹⁾	Członek
Maciej Mazur ¹⁾	Członek
Piotr Mirkowski ^{1) 3)}	Członek
Mariusz Pliszka ^{1) 3)}	Członek
Roman Stryjski ¹⁾	Członek

¹⁾ Członek niezależny w rozumieniu art. 129 ust. 3 Ustawy z 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym i w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021,

²⁾ Członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie rachunkowości lub badania sprawozdań finansowych, z uwagi na posiadane wykształcenie i dotychczasowe doświadczenie zawodowe.

³⁾ Członek posiadający wiedzę i umiejętności z zakresu branży, w której działa emitent, z uwagi na posiadane wykształcenie i dotychczasowe doświadczenie zawodowe.

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania skład Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń przedstawia się następująco:

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń	
Imię i nazwisko	Funkcja
Roman Stryjski ¹⁾	Przewodniczący
Rafał Włodarski	Członek
Michał Jaciubek ¹⁾	Członek
Paweł Korobłowski ¹⁾	Członek
Radosław Kwaśnicki ¹⁾	Członek
Piotr Mirkowski ¹⁾	Członek

¹⁾ Członek niezależny w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania skład Komitetu ds. Strategii i Inwestycji przedstawia się następująco:

Komitet ds. Strategii i Inwestycji	
Imię i nazwisko	Funkcja
Rafał Włodarski	Przewodniczący
Dorota Szymanek	Członek
Michał Jaciubek	Członek
Paweł Korobłowski	Członek
Tomasz Lis	Członek
Maciej Mazur	Członek
Mariusz Pliszka	Członek

7.3. Wykaz akcji i uprawnień do akcji ENEA S.A. w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Imię i nazwisko	Funkcja	Liczba akcji ENEA S.A. na 23 marca 2022 r.	Liczba akcji ENEA S.A. na 24 maja 2022 r.
Michał Jaciubek	Członek Rady Nadzorczej	5 020	5 020
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	3 880	3 880

Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania pozostałe osoby zarządzające oraz nadzorujące nie posiadają akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają uprawnień do akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają akcji lub udziałów w podmiotach zależnych ENEA S.A.

8. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta

Otoczenie regulacyjne

Działalność ENEA S.A. oraz jej spółek zależnych prowadzona jest w otoczeniu podlegającym szczególnej regulacji prawnej, zarówno na poziomie krajowym, jak również Unii Europejskiej (regulowana działalność gospodarcza). Szereg regulacji prawnych dotyczących przedsiębiorstw energetycznych jest pochodną decyzji o charakterze politycznym. Z tego powodu regulacje te są przedmiotem częstych zmian, których Spółka nie jest w stanie przewidzieć, a co za tym idzie ustalić ich skutków dla prowadzonej działalności gospodarczej. Niezależnie od powyższego ENEA S.A. oraz jej spółki zależne („Grupa ENEA”) podlegają regulacjom prawnym w zakresie systemu podatkowego, ochrony konkurencji i konsumentów, prawa pracowniczego czy ochrony środowiska. Nie można wykluczyć, iż zmiany w ww. obszarach tak na gruncie konkretnych aktów prawnych, jak i indywidualnych interpretacji odnoszących się do istotnych obszarów działalności GK ENEA, mogą stać się źródłem potencjalnych ryzyk dla tej działalności.

8.1. Wewnętrzny rynek energii elektrycznej

Działalność podmiotów z branży energetycznej jest regulowana również na poziomie szeregu regulacji unijnych jak np. Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej, które wchodzi w skład regulacji tzw. „Pakietu Zimowego” oraz stanowi zasadniczy akt prawny wymuszający wprowadzenie nowych rozwiązań w obszarze funkcjonowania rynków energii elektrycznej i usług systemowych tak w Polsce, jak i w innych państwach członkowskich Unii Europejskiej.

Ponadto dnia 21 grudnia 2018 r. weszło w życie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, Dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, Dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylene rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013. Przedmiotowym rozporządzeniem wprowadzono obowiązek sporządzania krajowego planu na rzecz energii i klimatu jako elementu realizacji unii energetycznej obejmującej 5 wymiarów: bezpieczeństwo energetyczne, wewnętrzny rynek energii, efektywność energetyczną, obniżenie emisyjności, a także badania naukowe, innowacje i konkurencyjność. Głównym celem mechanizmu zarządzania unią energetyczną jest umożliwienie osiągnięcia celów unii energetycznej, a zwłaszcza celów polityki klimatyczno-energetycznej do 2030 r.

W okresie sprawozdawczym oraz po dacie bilansowej nie miały miejsca zmiany odnoszące się do istotnych regulacji obowiązujących dla wewnętrznego rynku energii elektrycznej.

8.2. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Zgodnie z dokumentem „Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030” prognozowane całkowite zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w Polsce wzrośnie w latach 2020-2040 z 159,9 TWh do 204,2 TWh.¹⁾

¹⁾ https://www.gov.pl/documents/33372/436746/Wnioski_z_analiz_do_PEP2040_2018-11-23.pdf

8.3. Nowelizacja ustawy Prawo energetyczne

18 czerwca 2021 r. w Dzienniku Ustaw została opublikowana ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, która wprowadza szereg rozwiązań istotnych dla funkcjonowania uczestników rynku energii. Kluczowym z nich jest wdrożenie w Polsce inteligentnego opomiarowania. Działanie to realizowane będzie przez operatorów systemów dystrybucyjnych, a więc również przez ENEA Operator. Ustawa zawiera harmonogram instalacji liczników zdalnego odczytu w punktach poboru energii i przewiduje, że do 31 grudnia 2028 r. zostaną one zainstalowane u co najmniej 80% odbiorców końcowych. Jednocześnie wskazuje, że do 31 grudnia 2023 r. ma być to 15% odbiorców, do 31 grudnia 2025 r. – 35%, a do 31 grudnia 2027 r. – 65%.

Ponadto, ustawa wprowadza m.in. zmiany w zakresie działania koordynatora do spraw negocjacji działającego przy Prezesie URE, regulacje dot. zawierania umów z cenami dynamicznymi i wzmacnia obowiązujące prawa odbiorców oraz wprowadza nowe prawa w zakresie sprzedaży energii elektrycznej (nowe warunki umowne, obowiązki dotyczące rozliczeń, rozwiązywania sporów ze sprzedawcą, obowiązki informacyjne).

Ustawa przewiduje również powołanie Operatora Informacji Rynku Energii (OIRE), którą to funkcję pełnić będzie PSE S.A. OIRE zarządzać będzie Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii (CSIRE), który ma zostać wdrożony w ciągu trzech lat od daty wejścia w życie nowelizowanego Prawa energetycznego, i który będzie m.in. przetwarzał dane z liczników inteligentnych. CSIRE spowoduje fundamentalne zmiany w dotychczasowym sposobie wymiany informacji między uczestnikami rynku energii.

Ustawa zawiera również rozwiązania wzmacniające pozycję odbiorców oraz zwiększające ochronę konsumentów na rynku energii i paliw gazowych, a także ułatwienia dla działalności przedsiębiorstw energetycznych, m.in. tworząc ramy prawne dla funkcjonowania zamkniętych systemów dystrybucyjnych oraz magazynów energii.

8.4. Taryfy dla energii elektrycznej 2022 r.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził Taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator. Decyzja Prezesa URE nr DRE.WPR.4211.58.8.2021.KKu z dnia 17 grudnia 2021 r. opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 248 (3493) z dnia 17 grudnia 2021 r.

Nowa Taryfa zatwierdzona została na okres do 31 grudnia 2022 r. i została wprowadzona do stosowania z dniem 1 stycznia 2022 r.

17 grudnia 2021 r. Prezes URE podjął decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na okres do 31 grudnia 2022 r. Taryfa ta weszła w życie 1 stycznia 2022 r. 15 lutego 2022 r. Prezes URE zatwierdził zmianę taryfy w związku z wprowadzeniem czasowego zwolnienia od akcyzy sprzedaży energii elektrycznej nabywcy końcowemu, będącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym. Zmiana taryfy weszła w życie 2 marca 2022 r.

8.5. Rynki finansowe (EMIR Refit)

Regulacja EMIR (ang. European Market Infrastructure Regulation) to Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 648/2012 z dnia 4 lipca 2012 r. w sprawie instrumentów pochodnych będących przedmiotem obrotu poza rynkiem regulowanym, kontrahentów centralnych i repozytoriów transakcji wraz z Rozporządzeniami Delegowanymi Komisji (UE) nr 148/2013 i 149/2013 z 19 grudnia 2012 r., które weszło w życie 16 sierpnia 2012 r., następnie 17 czerwca 2019 r. zostało zmienione Rozporządzeniem 2019/834 z dnia 20 maja 2019 r. (EMIR Refit) upraszczającym niektóre obowiązki zwłaszcza wobec podmiotów o niewielkich wartościach transakcji na instrumentach finansowych.

Regulacja wprowadziła wymogi dotyczące zgłaszania transakcji na instrumentach pochodnych do „repozytoriów transakcji”, technik ograniczania ryzyka, w określonych przypadkach obowiązek centralnego rozliczania transakcji przez „kontrahentów centralnych” (CCP) oraz określiła sankcje za naruszenia jej postanowień.

8.6. Rynek Mocy

W 2021 r. w oparciu o przepisy:

- ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
- regulaminu rynku mocy zatwierdzony decyzją Prezesa URE z 10 listopada 2021 r.;
- rozporządzenia Ministra Energii:
 - z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym;
 - z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych;
- rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 12 sierpnia 2021 r. w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2026 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2023,

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. przeprowadziły następujące procesy rynku mocy:

- certyfikacje ogólne;
- certyfikacje do aukcji głównych na lata 2021-2026;
- certyfikacje do aukcji dodatkowych na lata 2021-2023;
- aukcje główne na lata 2021-2026 i dodatkową na 2021-2022.

A także w 2022 r.:

- aukcje dodatkowe na rok 2023 – 17 marca 2022 r.

8.6.1. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[MW]	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	1 004	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	2 711	2 711	2 711	2 711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915
Razem	3 626	3 626	3 626	3 626	1 919	915	915	915	915	915	915	915	915	915

8.6.2. Szacowane przychody z rynku mocy ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[mln zł] ¹⁾	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	402	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	652	652	652	652	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Razem	872	872	872	872	622	220	220	220	220	220	220	220	220	220

¹⁾ Wartość nieindeksowana.

ENEA Elektrownia Połaniec uczestniczyła we wszystkich ww. procesach i w ich wyniku zawarła dwie umowy mocowe na 5-letnie okresy 2021-2025, dla bloków nr 2 i nr 7. Wynika to ze strategii Grupy ENEA zatwierdzonej decyzjami Zarządu ENEA S.A. przed poszczególnymi aukcjami głównymi. Jednocześnie ENEA Elektrownia Połaniec zawarła umowy mocowe na okres 1 roku dla roku dostaw 2026 dla bloków nr 2 oraz nr 4-7. Pozostałe bloki, z wyjątkiem bloku nr 9, zostały zgłoszone do udziału w rynku wtórnym. ENEA Elektrownia Połaniec i ENEA Wytwarzanie zawarły umowę o wspólnym przedsięwzięciu w obszarze rynku mocy ws. wspólnego działania na rynku mocy i wzajemnego rezerwowania.

ENEA Wytwarzanie uczestniczyła we wszystkich ww. procesach i w ich wyniku zawarła:

- dziewięć umów mocowych na 5-letnie okresy dostaw 2021-2025, dla bloków nr 1-10 bez bloku nr 3,

- jedną umowę mocową na 15-letni okres dostaw 2021-2035 dla bloku nr 11,
- umowy jednoroczne dostaw na lata 2021, 2022 i 2023, 2024, 2025 dla trzech jednostek rynku mocy z Segmentu OZE (elektrownie wodne) o łącznej mocy około 37 MW zostały przeniesione na ENEA Nowa Energia.

ENEA Elektrownia Połaniec w 2021 r. uczestniczyła w Aukcji Mocy na rok dostaw 2026. W wyniku czego zawarła dla bloków 2, 4, 5, 6 i 7 jednoroczne Umowy mocowe na rok dostaw 2026 opiewające na sumaryczną moc 1 004 MW, blok nr 3 stanowi backup dla ww. jednostek.

8.6.3. Zakontraktowane obowiązki mocowe oraz szacowane przychody z rynku mocy MEC Piła

MEC Piła uczestniczyła we wszystkich ww. procesach rynku mocy i w ich wyniku zawarła dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2022 (6 MW na II kwartał 2022 r. i 6 MW na III kwartał 2022 r.) oraz na rok dostaw 2023 (6 MW na 2023 r.). Szacowane przychody z rynku mocy dla MEC Piła wynoszą w 2022 r. 1 mln zł oraz w 2023 r. 2 mln zł.

8.6.4. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Ciepło

[MW]	2022				2023				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.													
Umowy kwartalne (istniejące)	34	-	-	22	38	-	-	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	29	37 ¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Razem	34	-	-	22	38	-	-	23	29	37¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹⁾ Umowa mocowa ENEA Ciepło na rok 2025 obowiązuje od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r.

8.6.5. Szacowane przychody z rynku mocy ENEA Ciepło

[mln zł] ¹⁾	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Umowy kwartalne (istniejące)	3	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	8	3 ²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Razem	3	5	8	3²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹⁾ Wartość nieindeksowana

²⁾ Umowa mocowa ENEA Ciepło na rok 2025 obowiązuje od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r.

ENEA Ciepło uczestniczyła w ww. procesach i w ich wyniku zawarła dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2021 (na I i IV kwartał) dla bloku nr 2, dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2022 (na I i IV kwartał) dla bloku nr 2, dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2023 (na I kwartał dla bloku nr 2 i IV kwartał dla bloku nr 3), jedną jednoroczną umowę mocową na rok dostaw 2024 dla bloku nr 3 oraz jedną półroczną umowę mocową na okres dostaw od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r. dla bloku nr 3.

Wynika to z dokumentów: „Strategia udziału JRM ENEA Ciepło w aukcji głównej rynku mocy (...)” na rok dostaw 2024, 2025 oraz „Strategia udziału JRM Grupy ENEA w aukcjach dodatkowych (...)” na rok dostaw 2021, 2022, 2023 opracowanych pod przewodnictwem ENEA Trading zatwierdzonych decyzjami Zarządu ENEA Ciepło przed aukcjami. Do udziału w rynku wtórnym na lata 2021 oraz 2022 został zgłoszony blok nr 3, na rok 2023 zostały zgłoszone bloki nr 1 i 4, na lata 2024 oraz 2025 zostały zgłoszone bloki nr 1, 2 i 4.

8.6.6. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Nowa Energia

[MW]	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Umowa na 1 rok (istniejące)	37	37	37	38	37	24
Razem	37	37	37	38	37	24

8.6.7. Szacowane przychody z rynku mocy ENEA Nowa Energia

[mln zł]	2022	2023	2024	2025	2026
Umowa na 1 rok (istniejące)	7	8	10	6	10
Razem	7	8	10	6	10

ENEA Nowa Energia (wcześniej: ENEA Wytwarzanie Segment OZE) uczestniczyła we wszystkich aukcjach głównych Rynku Mocy i w ich wyniku zawarła umowy mocowe na jednoroczne okresy dostaw:

- na lata 2021-2025, dla trzech jednostek o średniej mocy ok. 37 MW w danym roku dostaw,
- na rok 2026, dla dwóch jednostek o łącznej mocy 24 MW.

8.7. REMIT

Regulacja REMIT (ang.: Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency) to rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii. Na mocy rozporządzenia rynek energii elektrycznej podlega ścisłym, restrykcyjnym zasadom publikacji i jawności informacji, które mogą mieć wpływ na ceny produktów energetycznych na hurtowym rynku energii, w tym bezwzględny zakaz manipulacji rynkowej.

Z REMIT wynika obowiązek rejestracji każdego uczestnika rynku w krajowym rejestrze. Uczestnik rynku zobowiązany jest do raportowania danych na temat transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii, w tym składanych zleceń. Z REMIT wynika także obowiązek podania do publicznej wiadomości, w postaci sformalizowanego komunikatu, tzw. informacji wewnętrznej dotyczącej zdolności i wykorzystania instalacji służących produkcji, magazynowaniu i przesyłowi energii elektrycznej, w tym dotyczącej planowanej i nieplanowanej niedostępności tych instalacji. Rozporządzenie REMIT zakazuje manipulacji oraz prób manipulacji na rynku oraz zakazuje wykorzystywania informacji wewnętrznych do działań handlowych. Rozporządzenie REMIT wyposaża organy regulacyjne w uprawnienia związane z prowadzeniem dochodzeń, egzekwowaniem przepisów rozporządzenia oraz ustanawianiem sankcji za niedochowywanie obowiązków.

Agencja ACER (Agency for the Cooperation of Energy Regulators) opublikowała aktualizację dokumentów: Transaction Reporting User Manual (TRUM) wersja 5.0 wraz z załącznikiem Annex II - Examples of transaction reporting, FAQ (13 edycja) i Q&A (27 edycja), wszystkie datowane na 31 marca 2022 r.

8.8. Europejski system EU ETS

Z początkiem 2021 r. rozpoczęła się tzw. IV faza w ramach systemu EU ETS. Wprowadzone w ramach systemu EU ETS zmiany (m.in. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 z dnia 14 marca 2018 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814 w zakresie utworzenia Funduszu Modernizacyjnego, czy też Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/1814 z dnia 6 października 2015 r. w sprawie ustanowienia i funkcjonowania rezerwy stabilności rynkowej dla unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych i zmiany dyrektywy 2003/87/WE) będą w istotnym zakresie wpływać na ramy funkcjonowania podmiotów objętych systemem EU ETS w IV fazie, tj. w latach 2021-2030. Najistotniejsze mechanizmy w ramach systemu EU ETS, wpływające na zmniejszenie podaży na rynku EU ETS, to zwiększony od roku 2021 liniowy współczynnik redukcji z dotychczasowych 1,74% do 2,2% i funkcjonująca od początku 2019 r. rezerwa stabilności rynkowej.

Z kolei na zwiększenie popytu na jednostki EUA istotny wpływ mają ogłaszane i planowane inicjatywy legislacyjne organów Unii Europejskiej, realizujące założenia ogłoszonego w 2019 r. tzw. „Europejskiego Zielonego Ładu”, w tym projekt zmiany dyrektywy EU ETS 2003/87/WE oraz decyzji 2015/1814 w sprawie rezerwy stabilności rynkowej.

W związku z powyższym Komisja Europejska opublikowała szeroki pakiet legislacyjny pod nazwą „Fit for 55” w dniu 14 lipca 2021 r. Szczegółowe informacje nt. pakietu znajdują się w punkcie 8.9. W kontekście powyższego, od listopada 2020 r. obserwowany był gwałtowny trend wzrostowy notowań uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, kontynuowany przez cały 2021 r.

8.9. Europejski Zielony Ład i pakiet „Fit for 55” i Taksonomia UE

Jednym z priorytetów Komisji Europejskiej (KE) kadencji 2019-2024 jest tzw. Europejski Zielony Ład, będący planem działania na rzecz zrównoważonej gospodarki unijnej, mającym urzeczywistnić aspirację Europy do miana pierwszego kontynentu neutralnego dla klimatu. W tym celu, także w 2021 r., podjęto liczne inicjatywy legislacyjne.

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/1119 z dnia 30 czerwca 2021 r. w sprawie ustanowienia ram na potrzeby osiągnięcia neutralności klimatycznej i zmiany rozporządzeń (WE) nr 401/2009 (UE) 2018/1999 (tzw. Europejskie prawo o klimacie). Główne założenia rozporządzenia to:

- Unia Europejska jako całość zobowiązuje się osiągnąć neutralność klimatyczną do 2050 r.;
- w odniesieniu do Unii jako całości ustanowiono cel redukcji emisji gazów cieplarnianych do co najmniej 55% netto do 2030 r., w porównaniu do poziomu emisji w 1990 r.;
- zobowiązanie do podniesienia ambicji w zakresie pochłaniania emisji (*carbon sink*) przy jednoczesnym ograniczeniu wielkości pochłoniętych emisji, które będą mogły być zaliczone do realizacji celu redukcji, co oznacza, że de facto cel redukcyjny na 2030 będzie wynosił 57%;
- Unia została zobowiązana do osiągnięcia ujemnych emisji po 2050 r.

Następnie, 14 lipca 2021 r. KE przedstawiła pakiet propozycji legislacyjnych pod nazwą „Fit for 55”. Pakiet obejmuje m.in. następujące dokumenty i proponuje wprowadzenie m.in. następujących zmian:

- rewizję Dyrektywy 2003/87/WE ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych:

- podwyższenie celu redukcji emisji w sektorach, które są objęte EU ETS (energetyka, przemysł, wewnętrzne lotnictwo) do 61% do 2030 r. w stosunku do roku 2005;
- rozszerzenie EU ETS na nowe sektory: transport drogowy i morski oraz budownictwo;
- zmiana zasad dot. przyznawania bezpłatnych uprawnień – powiązanie wskaźników referencyjnych z redukcją emisji – zwiększenie wskaźnika do 2,5% rocznie od 2026 r. w miejsce obecnego 1,6% (w celu wspomaganie przełomowych/innovacyjnych technologii);
- podwyższenie poziomu liniowego współczynnika redukcji (LRF) do 4,2% w roku następującym po dacie wejścia w życie rewizji dokumentu, wzmocnione dodatkowo poprzez wprowadzenie jednorazowego skasowania uprawnień do emisji;
- uniemożliwienie finansowania inwestycji w paliwa kopalne z Funduszu Modernizacyjnego;
- podwyższenie Funduszu Modernizacyjnego w skutek zwiększenia pułapu sprzedaży uprawnień na aukcji o dodatkowe 2,5% w celu sfinansowania transformacji klimatycznej energetycznej państw członkowskich o PKB na mieszkańca poniżej 65% średniej UE w latach 2016–2018;
- państwa członkowskie będą musiały przeznaczyć 100% przychodów ze sprzedaży uprawnień do emisji na inwestycje wspierające redukcję emisji;
- zwiększenie Funduszu Innowacyjnego i wprowadzenie w jego ramach, jako dodatkowy instrument wsparcia inwestycji przyjaznych dla klimatu „Kontraktów na transakcje różnicowe dotyczące dwutlenku węgla”;
- wprowadzenie 95% wartości progowej dla spalania biomasy przy współczynniku zero, po przekroczeniu której instalacje ulegałyby wyłączeniu z EU ETS;

- rewizję Dyrektywy 2018/2001/UE w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych:

- modyfikacja definicji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i definicji wartości standardowej oraz dodanie nowych definicji, m.in. paliw odnawialnych, obszaru rynkowego, inteligentnego systemu pomiarowego, punktu ładowania, uczestnika rynku, rynku energii elektrycznej, baterii do użytku domowego, akumulatora pojazdów elektrycznych, baterii przemysłowej, stanu zdrowia baterii, jej poziomu naładowania, wartości zadanej mocy, inteligentnego ładowania, organu regulacyjnego, ładowania dwukierunkowego, punktu ładowania o normalnej mocy, przemysłu;
- zwiększenie celu w zakresie udziału energii z OZE z 32% do 40%;
- zwiększony roczny cel zużycia OZE w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa systemowego o 1,1% rocznie do 2030 r.;
- nowy orientacyjny unijny cel, zgodnie z którym udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii w budynkach ma wynosić 49% do 2030 r.;
- zaostrzenie obowiązujących kryteriów zrównoważonego rozwoju do produkcji biomasy rolniczej również do biomasy leśnej;
- zastosowanie progów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w przypadku produkcji energii elektrycznej, ogrzewania i chłodzenia z paliw z biomasy także dla istniejących instalacji tj. 70% do końca 2025 r. i 80% od początku 2026 r.;
- zobowiązanie państw członkowskich do wspólnego ustalania oraz do wyrażenia zgody na współpracę w kwestii ilości wytwarzanej energii z morskich źródeł odnawialnych, która powinna być generowana w każdym basenie morskim do 2050 r., a także do wyznaczenia etapów pośrednich na 2030 i 2040 r.;
- zaostrzenie warunków udziału instalacji wykorzystujących biomasę w systemach wsparcia, w tym poprzez proponowaną hierarchię postępowania z biomasą;
- wprowadzenie z początkiem 2027 r. zasady braku wsparcia na produkcję energii elektrycznej z biomasy leśnej w instalacjach wytwarzających wyłącznie energię elektryczną;

- rewizję Dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej (EED):

- wyznaczenie przez państwa członkowskie orientacyjnych wkładów w zakresie zużycia energii końcowej i pierwotnej, w celu osiągnięcia efektywności energetycznej;
- zmiana definicji efektywnych systemów ciepłowniczych i systemów chłodnictwa poprzez wprowadzenie progresywnie zmiennych minimalnych warunków jakie musi spełnić instalacja, aby była zakwalifikowana jako efektywna;
- zwiększenie obowiązkowego celu efektywności energetycznej do 2030 r. na poziomie 36%. Wkład państw członkowskich w uzyskaniu celu pozostaje indykatywny;
- określenie całkowitego zużycia energii końcowej wszystkich instytucji na co najmniej 1,7% rocznie w porównaniu z rokiem wejścia w życie zmienionej dyrektywy;
- określenie, że co najmniej 3% całkowitej powierzchni ogrzewanych lub chłodzonych budynków będących własnością instytucji publicznych było poddawane corocznej renowacji, w celu przynajmniej przekształcenia ich w budynki o niemal zerowym zużyciu energii;
- określenie, że dostawy, usługi i roboty budowlane udzielane w ramach zamówień publicznych powinny być o bardzo dobrej charakterystyce energetycznej;
- skrócenie okresu oszczędności końcowego zużycia energii w każdym roku – z 2023 r. w wysokości 0,8% rocznego zużycia energii końcowej, uśrednionego dla ostatnich trzech lat przed dniem 1 stycznia 2019 r. (wyjątek Cypr i Malta – 0,24%);
- wdrożenie systemu zarządzania energią przez przedsiębiorstwa, których średnie roczne zużycie energii w ciągu ostatnich trzech lat i przy uwzględnieniu wszystkich nośników energii przekroczyło 100TJ bądź objęcie ich audytem energetycznym;
- wprowadzenie obowiązków sprzedawcy względem odbiorców końcowych i użytkowników końcowych dot. treści umowy i zasad jej wykonywania;

- rewizję Dyrektywy o opodatkowaniu produktów energetycznych i energii elektrycznej:

- zachowanie możliwości stosowania ulg i obniżonych stawek podatkowych dla energii elektrycznej z OZE;

- zachowanie możliwości stosowania ulg i obniżonych stawek podatkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji, spełniającej definicję wysokosprawnej kogeneracji z dyrektywy EED;
- propozycja stawek minimalnego opodatkowania dla paliw do ogrzewania klaruje się na poziomach odpowiednio: dla gazu ziemnego i niezrównoważonego biogazu wyjściowo w 2023 r. 0,6 EUR/GJ, docelowo 0,9 EUR/GJ w 2033 r., dla węgla od 2023 r. 0,9 EUR/GJ, dla zrównoważonego biogazu od 2023 r. 0,45 EUR/GJ, dla niezrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,9 EUR/GJ oraz dla zrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,45 EUR/GJ;

- rewizję Dyrektywy o opodatkowaniu produktów energetycznych i energii elektrycznej (ETD):

- rozbudowa katalogu produktów energetycznych i ustalenie minimalnego opodatkowania do każdego produktu;
- możliwość stosowania obniżonych stawek podatkowych (zgodnie z wytycznymi dyrektywy) dla energii elektrycznej z OZE; energia elektryczna bez względu na przeznaczenie będzie najniżej opodatkowana;
- możliwość stosowania obniżonych stawek podatkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji, spełniającej definicję wysokosprawnej kogeneracji z dyrektywy EED; Zmiany dyrektywy nie zakładają jednak możliwości fakultatywnego zniesienia akcyzy dla kogeneracji. Dyrektywa nie precyzuje wystarczająco sytuacji dotyczącej kogeneracji;
- ogólne przewartościowanie źródeł energii prowadzące do zniechęcenia do korzystania z paliw kopalnianych, a zachęcania do korzystania z alternatywnych źródeł - ustanowienie minimalnej wartości stawek opodatkowania w odniesieniu do poszczególnych produktów energetycznych – im czystsze źródło energii, tym mniejsze opodatkowanie;
- zmniejszenie wszelkiego rodzaju zwolnień i zniżek dotyczących prowadzących do fragmentacji rynku wewnętrznego;
- możliwość zastosowania minimalnej stawki opodatkowania dla paliw do ogrzewania w odniesieniu do gospodarstw domowych w trudnej sytuacji – okres przejściowy 10 lat;
- propozycja stawek minimalnego opodatkowania dla paliw do ogrzewania klaruje się na poziomach odpowiednio: dla gazu ziemnego i niezrównoważonego biogazu wyjściowo w 2023 r. 0,6 EUR/GJ, docelowo 0,9 EUR/GJ w 2033 r., dla węgla od 2023 r. 0,9 EUR/GJ, dla zrównoważonego biogazu od 2023 r. 0,45 EUR/GJ, dla niezrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,9 EUR/GJ oraz dla zrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,45 EUR/GJ;
- propozycja stawki minimalnego opodatkowania dla energii elektrycznej wynosi 0,15 EUR/GJ od 2023 r.;
- dostosowanie do nowych celów redukcyjnych rozporządzenia w sprawie włączenia emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych w wyniku działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą użytkowania gruntów i leśnictwem (LULUCF).

Wszystkie wyżej wymienione projekty europejskich aktów prawnych wchodzące w skład pakietu „Fit for 55” są obecnie przedmiotem prac komisji parlamentarnych.

Narzędziem, dzięki któremu prywatne środki inwestycyjne mają stać się instrumentem realizacji założeń Europejskiego Zielonego Ładu jest tzw. unijna Taksonomia. 2 lutego 2022 r. Komisja Europejska zatwierdziła projekt Rozporządzenia Delegowanego zmieniającego Rozporządzenie Delegowane 2021/2139 z dnia 4 czerwca 2021 r., określające techniczne kryteria kwalifikacji działalności gospodarczej, jako przyczyniającej się do łagodzenia zmian klimatu oraz Rozporządzenie Delegowane 2021/2178 z dnia 6 lipca 2021 r., dotyczące ujawniania przez przedsiębiorstwa informacji dotyczących zrównoważonej środowiskowo działalności gospodarczej. Projekt ten uwzględnia następujące zmiany w unijnej Taksonomii:

- ustanowienie technicznych kryteriów kwalifikacji dla rodzajów działalności prowadzonej w sektorach gazu ziemnego i energii jądrowej, których spełnienie pozwoli uznać taką inwestycję za zrównoważoną;
- zaakcentowanie przejściowego charakteru uwzględnienia jako zrównoważonej środowiskowo działalności polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej lub ciepła/chłodu lub kogeneracji przy zastosowaniu gazów kopalnych;
- przedsiębiorstwa niefinansowe prowadzące działalność taką jak: wytwarzanie energii elektrycznej, wysokosprawna kogeneracja energii elektrycznej i ciepła/chłodu oraz produkcja ciepła/chłodu z gazów kopalnych mają od 1 stycznia 2023 r. ujawniać informacje na temat tego jaka część prowadzonych przez nie działalności w wyżej wymienionych sektorach jest zgodna i niezgodna z założeniami „Taksonomii”.

Ponadto projekt zawiera deklarację, zgodnie z którą OZE będą odgrywać zasadniczą rolę w realizacji celów Unii w zakresie klimatu i środowiska oraz postulat zwiększenia inwestycji w OZE.

8.10. Ustawa o elektromobilności i paliwach alternatywnych

Ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych nakłada obowiązek na poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych realizacji budowy na swoim terenie punktów ładowania zainstalowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania („OSŁ”) pojazdów elektrycznych. Na obszarze działania ENEA Operator obowiązek ten dotyczy budowy 417 punktów ładowania zainstalowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania w 4 gminach - Poznaniu, Szczecinie, Bydgoszczy i Gorzowie Wielkopolskim. Nowelizacja z dnia 2 grudnia 2021 r. ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw, której treść stanowi implementację Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/944 do polskiego systemu prawnego – umożliwia budowę punktów ładowania samochodów elektrycznych w razie niezrealizowania tego zadania przez właściwe gminy. Z tego względu ENEA Operator realizuje obecnie projekt pod nazwą „Implementacja obowiązków ustawowych ENEA Operator w zakresie elektromobilności wynikających z Ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych”. Przyjęta nowelizacja ustawy uchyla przepisy, które dotyczą interwencyjnego mechanizmu związanego z budową OSŁ przez OSD, wprowadza także przepisy przejściowe. Przepisy te pozwalają na dokończenie rozpoczętych już inwestycji.

8.11. Zwolnienie z obowiązku taryfowania gospodarstw domowych w zakresie energii elektrycznej

Na podstawie art. 49 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE może zwolnić przedsiębiorstwo energetyczne z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, jeżeli stwierdzi, że działa ono w warunkach konkurencji. Ewentualne zwolnienie z taryfowania może pozytywnie wpłynąć na marżę ENEA S.A. ze sprzedaży energii elektrycznej w przyszłości. W aktualnym stanie prawnym nadal obowiązuje model regulacyjny zakładający obowiązek przedkładania do zatwierdzenia Prezesowi URE taryf dla odbiorców z grup taryfowych G. Postępowanie administracyjne odbywa się w ostatnim kwartale roku poprzedzającego wprowadzenie nowej

taryfy w oparciu o wytyczne Prezesa URE w odniesieniu do kalkulacji cen przenoszących koszty uzasadnione z jednoczesnym uwzględnieniem modelowego zysku jednostkowego.

8.12. Zmiany regulacyjne w zakresie obrotu detalicznego

Dnia 17 grudnia 2021 r. została opublikowana ustawa z dnia 9 grudnia 2021 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, która wprowadziła zwolnienie od akcyzy sprzedaży nabywcy końcowemu będącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 31 maja 2022 r.

Dnia 20 grudnia 2021 r. zostało opublikowane rozporządzenie Ministra Finansów z 17 grudnia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie towarów i usług, które wprowadziło obniżenie stawki podatku VAT do 5% dla sprzedaży energii elektrycznej i 8% dla paliwa gazowego na okres od 1 stycznia 2022 r. do 31 marca 2022 r.

Dnia 29 stycznia 2022 r. weszła w życie Ustawa z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202). Ustawa wprowadziła szczególne rozwiązania osłonowe, które umożliwiają podjęcie działań minimalizujących negatywne skutki społeczno-gospodarcze związane z nagłym, gwałtownym wzrostem cen gazu ziemnego na rynku. Zmiany polegają na rozszerzeniu katalogu podmiotów objętych ochroną taryfową do 31 grudnia 2023 r. oraz wprowadzeniu mechanizmu rekompensat dla sprzedawców gazu ziemnego, który służyłby zrehabilitowaniu skutków zamrożenia cen dla tych podmiotów.

Dnia 1 lutego 2022 r. weszła w życie Ustawa z dnia 13 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2022 r. poz. 196). Ustawa wprowadziła 5% stawkę podatku VAT dla energii elektrycznej i 0% dla paliwa gazowego na okres od 1 lutego 2022 r. do 31 lipca 2022 r.

Dnia 26 lutego 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 27 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 467). Ustawa umożliwiła rozliczanie na dotychczasowych zasadach net-meteringu prosumentom, którzy w terminie do 31 marca 2022 r. zawarli umowę na zakup, montaż lub dofinansowanie tej mikroinstalacji z jednostką samorządu terytorialnego.

Dnia 1 kwietnia 2022 r. weszła w życie Ustawa z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2376). Ustawa wprowadziła szereg zmian m.in. pojęcia prosumenta wirtualnego energii odnawialnej (dla instalacji oddalonej od danego punktu poboru energii), prosumenta zbiorowego energii odnawialnej (dla instalacji budowanych w ramach budynków wielolokalowych) wraz z mechanizmami, które umożliwiają eksploatację przez prosumentów instalacji, która nie jest ich własnością. Ponadto ustawa nakłada na Sprzedawcę, obowiązek zapewnienia od 1 lipca 2022 r. funkcjonowania systemu teleinformatycznego, za pomocą którego udostępniane będą prosumentowi energii odnawialnej, prosumentowi zbiorowemu energii odnawialnej lub prosumentowi wirtualnemu energii odnawialnej szczegółowe dane dotyczące rozliczeń. Ustawa wydłużyła możliwość skorzystania przez prosumentów z dotychczasowego sposobu rozliczeń opartego na zasadzie net meteringu dla mikroinstalacji przyłączonych do 31 marca 2022 r. Mikroinstalacje przyłączone po 1 kwietnia 2022 r., które nie zostaną przyłączone w ramach Ustawy z dnia 27 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 467), będą rozliczane na zasadach net billingu.

Dnia 13 maja 2022 r. przekazano do Senatu projekt ustawy o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług, który m.in. przedłuży obniżkę/zwolnienie z akcyzy na energię elektryczną z 31 maja do 31 lipca 2022 r. oraz przedłuży obowiązki informacyjne sprzedawców o obniżce/zwolnieniu z akcyzy z 31 października do 31 grudnia 2022 r.

8.13. Istotne trendy w obszarze Dystrybucji

Coraz istotniejszy wpływ na funkcjonowanie ENEA Operator mają przepisy prawa unijnego, w szczególności pakietu energetycznego pod nazwą Czysta Energia dla Wszystkich Europejczyków, w tym Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniająca Dyrektywę 2012/27/UE. Pakiet ten wspiera realizację celów UE dotyczących osiągnięcia bardziej konkurencyjnego, bezpiecznego i zrównoważonego systemu energetycznego oraz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. Zobowiązania w tym zakresie przewidują zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych przynajmniej o 40% w stosunku do poziomu z 1990 r., przy równoczesnym zwiększeniu efektywności energetycznej o 32,5% i zwiększeniu udziału energii ze źródeł odnawialnych do poziomu 32% końcowego zużycia. Efektem realizacji tych zobowiązań będzie stały, już obecnie obserwowany wzrost zainstalowanej mocy w OZE, co tworzy miejsce dla nowych uczestników rynku energii, prowadzi do zmiany sposobu zarządzania siecią elektroenergetyczną i powoduje zmiany w rolach pełnionych przez obecnych uczestników, w tym OSD.

Efekt ten zostanie wzmocniony poprzez ogłoszony 14 lipca 2021 r. przez Komisję Europejską pakiet legislacyjny dotyczący klimatu i energii – „Fit for 55”, zawierający m.in. propozycje dalszej redukcji emisji gazów cieplarnianych o 55% do 2030 r. oraz, co szczególnie istotne z punktu widzenia OSD, rewizji Dyrektywy RED II, w tym założenie o podwyższeniu udziału OZE w zużyciu energii elektrycznej do 40% w 2030 r. czy rewizji dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej. Wszystkie państwa członkowskie będą musiały przyczynić się do osiągnięcia tych celów. „Fit for 55” stanowi kluczowy element przyjętego w grudniu 2019 r. Europejskiego Zielonego Ładu, mającego na celu transformację gospodarek państw członkowskich w celu dostosowania ich do największej w historii Unii Europejskiej reformy klimatyczno – energetycznej. Pakiet będzie obecnie przedmiotem negocjacji pomiędzy organami UE i jej państwami członkowskimi, a następnie będzie podlegał zaakceptowaniu przez Radę Unii Europejskiej oraz Parlament Europejski. Szacuje się, że nowe rozwiązania prawne wejdą w życie w 2024 r.

Szybki rozwój rozproszonych zasobów energii połączony z nowymi technologiami, również w zakresie ICT (Information and Communication Technologies, czyli technologii informacyjno-komunikacyjnych), w sposób istotny oddziałuje na sieć dystrybucyjną, jednocześnie kształtując nową rolę OSD na rynku energii. Nowe wyzwania w tym obszarze dla ENEA Operator Sp. z o.o. to między innymi: nowa rola OSD jako podmiotu wspierającego rozwój rynku (w szczególności rynków lokalnych), wykorzystanie elastyczności rozproszonych źródeł energii, zarządzanie danymi, współpraca z OSP/OSD, nowe technologie informatyczne i teleinformatyczne, rozwój inteligentnych sieci, przekształcenie sieci z pasywnej (jednokierunkowej) w aktywną (dwukierunkową),

aktywizacja odbiorców, dynamiczny wzrost liczby i mocy rozproszonych źródeł energii, w szczególności mikroinstalacji, pojawienie się społeczności energetycznych (klastry i spółdzielnie energetyczne, lokalne obszary bilansowania, właściciele magazynów energii, pojazdów elektrycznych i stacji ich ładowania), cyberbezpieczeństwo oraz rozwój działalności badawczo-rozwojowej i innowacyjnej.

Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż nowelizacja ustawy Prawo energetyczne, która weszła w życie w dniu 3 lipca 2021 r., nałożyła na Spółkę obowiązek zainstalowania liczników klasy AMI do dnia 31 grudnia 2028 roku u co najmniej 80% odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV oraz w konsekwencji powyższego, zainstalowania do końca roku 2023 liczników klasy AMI u co najmniej 15% takich odbiorców, do końca roku 2025 liczników klasy AMI u co najmniej 35% takich odbiorców, do końca roku 2027 liczników klasy AMI u co najmniej 65% takich odbiorców.

Kluczową konsekwencją zmian na rynku energii będzie stopniowy spadek ilości energii dystrybuowanej sieciami OSD. Zwiększać się będzie natomiast ilość energii produkowanej na własne potrzeby przez odbiorców końcowych, w szczególności przez prosumentów. Zmieniający się model rynku energii i jego skutki dla obecnych użytkowników, takich jak operatorzy systemu dystrybucyjnego, wymagać będzie również transformacji obecnego modelu regulacyjnego.

8.14. Kodeksy sieciowe w działalności ENEA Operator

Coraz istotniejszą rolę w funkcjonowaniu ENEA Operator Sp. z o.o. jako OSD odgrywają również kodeksy sieciowe, opracowywane przez ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators - Europejską Sieć Operatorów Systemów Przesyłowych) i przyjmowane przez Komisję Europejską, jako jej rozporządzenia. Kodeksy są konkretnymi narzędziami do wdrożenia jednolitego rynku energii w UE. Zawierają one wspólne zasady funkcjonowania i zarządzania systemami energetycznymi oraz mają na celu eliminację barier technicznych dla dalszej integracji rynku.

Od 1 stycznia 2021 r. wytwórców OZE z całej Polski obowiązują nowe przepisy dotyczące przesyłania danych o energii elektrycznej wytwarzanej i wprowadzanej do sieci energetycznej, co wynika z tzw. Kodeksu SO GL (ang.: System Operation Guideline, Wytycznych dotyczących pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej). Proces przekazywania do PSE informacji pozyskanych od wytwórców przebiega za pośrednictwem operatorów systemu dystrybucyjnego, do których należy ENEA Operator Sp. z o.o. Eksperti tej spółki postanowili podzielić się swoją wiedzą i doświadczeniem, aby ułatwić przedsiębiorcom produkującym energię elektryczną ze źródeł odnawialnych proces adaptacji do nowych obowiązków już na samym początku ich obowiązywania. Przygotowano webinarium dla wytwórców przybliżające cel Wytycznych i sposób ich realizacji. Na stronie internetowej Spółki, w zakładce <https://www.operator.enea.pl/dlawytworcow> przedsiębiorcy znaleźć mogą między innymi wzory formularzy do wprowadzania danych wynikających z wytycznych SO GL. Eksperti z ENEA Operator odpowiadają również na pytania i wątpliwości wytwórców OZE pod specjalnie dla nich utworzonym adresem mailowym: wytworcy@operator.enea.pl. Uruchomiono Portal dla Wytwórców, za pomocą którego Wytwórcy przekazują dane planistyczne na potrzeby SOGL, a także komunikują się z ENEA Operator i mają wgląd w swoje dane pomiarowe.

8.15. Program Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator

W okresie sprawozdawczym Spółka wykonując obowiązek wynikający z art. 9d ust. 4 ustawy Prawo energetyczne przestrzegając postanowień Programu Zgodności – Programu Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator (dalej „Program Zgodności”). Przedsięwzięcia podejmowane i realizowane przez ENEA Operator zgodnie z Programem Zgodności w okresie sprawozdawczym umożliwiły użytkownikom systemu i potencjalnym użytkownikom systemu równoprawny dostęp do systemu dystrybucyjnego oraz korzystanie z usług dystrybucji energii elektrycznej na równoprawnych zasadach.

Za monitoring wdrożenia i realizacji Programu Zgodności odpowiedzialny jest inspektor ds. zgodności, do którego obowiązków należy m.in. operacyjne nadzorowanie realizacji Programu Zgodności. Nadzór nad wdrożeniem i realizacją Programu Zgodności sprawuje Zarząd ENEA Operator jak również kierujący jednostkami i komórkami organizacyjnymi ENEA Operator, którzy odpowiadają za wdrożenie oraz nadzorowanie przestrzegania i realizacji Programu Zgodności w podporządkowanych im jednostkach. Szczegółowe działania podejmowane w celu realizacji Programu Zgodności zawarte są w corocznych sprawozdaniach z realizacji Programu Zgodności przesyłanych do Prezesa URE.

8.16. Model regulacji jakościowej

Istotnym elementem wpływającym na działalność ENEA Operator Sp. z o.o. jest wprowadzona przez Prezesa URE regulacja jakościowa. Obecnie jej zasady określa dokument „Regulacja jakościowa w latach 2018-2025 dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych” w wersji z dnia 29 maja 2019 roku. Kluczowe wskaźniki efektywności mające bezpośredni wpływ na przychód regulowany ENEA Operator, w części dotyczącej zwrotu z kapitału, w okresie 2018 – 2025 zostały opisane szczegółowo w raporcie okresowym GK ENEA za rok 2021.

Kluczowym elementem mającym wpływ na działalność OSD jest dokument „Metoda ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z kapitału dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetycznych, którzy dokonali, z dniem 1 lipca 2007 r., rozdzielenia działalności”, którego zapisy zostały wypracowane wspólnie przez OSD i Urząd Regulacji Energetyki. Dzięki temu dokumentowi ustalany jest poziom uzasadnionego zwrotu z kapitału przez Prezesa URE. Wielkość ta wyznaczana jest przede wszystkim w oparciu o iloczyn wielkości WRA (wartości regulacyjnej aktywów) oraz WACC (średnioważonego kosztu kapitału).

8.17. Badania i rozwój oraz innowacje realizowane w ENEA Operator

ENEA Operator realizowała w I kwartale 2022 r. szereg projektów badawczo-rozwojowych:

1. Projekt pt. „System bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostawy energii elektrycznej rozproszonych źródeł i zasobników energii” realizowany wspólnie z Akademią Górniczo-Hutniczą. Projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 1.2: „Sektorowe programy B+R” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020.

2. Projekt pt. „Elastyczny system zwiększania kompetencji pracowników służb technicznych z zastosowaniem technik rzeczywistości wirtualnej” realizowany wspólnie z Politechniką Poznańską oraz Uniwersytetem Ekonomicznym w Poznaniu. Projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 2/1.1.1/2018 „Szybka ścieżka” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020.

3. Projekt pt. „eNeuron: greEN Energy hUbs for local integRated energy cOmmunities optimizatioN” realizowany w ramach programu Horyzont 2020. Celem projektu jest opracowanie innowacyjnych narzędzi do optymalizacji procesu projektowania i funkcjonowania lokalnych systemów energetycznych, których głównym zadaniem będzie efektywna integracja rozproszonych źródeł energii. Opracowane wyniki mają zapewniać skuteczne, ekonomiczne i zrównoważone rozwiązania potencjalnym podmiotom zainteresowanym wdrożeniem takich systemów, w tym m.in. operatorom sieci dystrybucyjnych lokalnym społecznościom i indywidualnym prosumentom.

4. Projekt pt. „DRES2Market: Technical, business and regulatory approaches to enhance the renewable energy capabilities to take part actively in the electricity and ancillary services markets”, realizowany w ramach programu Horyzont 2020. Głównym celem projektu DRES2Market jest opracowanie kompleksowego i opłacalnego podejścia w celu ułatwienia skutecznego udziału generacji rozproszonej opartej na energii odnawialnej na rynkach energii elektrycznej oraz umożliwienie świadczenia usług bilansowania i magazynowania zgodnie z kryteriami rynkowymi.

5. Projekt pt. „Opracowanie inteligentnego i bezobsługowego systemu stabilizacji pracy dystrybucyjnych sieci elektroenergetycznych w oparciu o modułowe instalacje wodorowego bufora energetycznego z perspektywą użytkowego wykorzystania wodoru” w ramach Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój. Projekt jest realizowany w konsorcjum przemysłowo naukowym wspólnie z Zachodniopomorskim Uniwersytetem Technologicznym i Uniwersytetem Szczecińskim.

Zmiany zachodzące na rynku energii wymuszają na uczestnikach tego rynku wdrażanie szeregu rozwiązań innowacyjnych. Tą samą drogą podąża ENEA Operator. Z tego względu w spółce istnieją regulacje umożliwiające zarówno pracownikom, jak i podmiotom zewnętrznym zgłaszanie i wspólną realizację ze Spółką przedsięwzięć pilotażowych oraz innowacyjnych. Realizacja tych inicjatyw daje możliwość wspólnego wypracowania lub przetestowania nowych rozwiązań technicznych i technologicznych w warunkach rzeczywistych. Takie działania pozwalają na rzetelną ocenę nowych rozwiązań w zakresie dojrzałości technologicznej, perspektyw rozwoju, korzyści i kosztów oraz czynników ryzyka. W ten sposób ENEA Operator docenia potencjał pracowników, a także nawiązuje współpracę z kolejnymi podmiotami zewnętrznymi. W wyniku podejmowania działań innowacyjnych i realizacji projektów badawczo-rozwojowych, Spółka ENEA Operator współpracuje również z wieloma jednostkami badawczymi.

8.18. Członkostwo ENEA Operator w organizacjach międzynarodowych

ENEA Operator jest zaangażowana we współpracę międzynarodową z dwoma podmiotami działającymi w ramach UE. Pierwszym z nich jest E.DSO, czyli European Distribution System Operators. To organizacja zrzeszająca 39 wiodących operatorów systemów dystrybucyjnych energii elektrycznej (OSDe) z 24 krajów europejskich, która działa przy strukturach UE, jako dobrowolne stowarzyszenie OSDe (nie należą do niego OSDn). Jej celem jest z jednej strony wpływanie na kształt regulacji europejskich dotyczących energii elektrycznej, a z drugiej – zapewnienie europejskim OSD możliwości wzajemnej wymiany informacji i współpracy w kwestiach prawnych, technicznych, technologicznych czy badawczo-rozwojowych i innowacyjnych.

Drugą z nich jest EU DSO Entity. Organizacja ta ustanowiona została przez Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej - gromadzi wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych (również OSDn) z krajów członkowskich, którzy zgłosili do niej akces. Celem organizacji jest wspieranie urzeczywistnienia i funkcjonowania rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz propagowanie optymalnego zarządzania systemami dystrybucyjnymi i przesyłowymi oraz ich skoordynowanej pracy.

8.19. Rozporządzenie o Ochronie Danych Osobowych (RODO)

RODO (Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE) jest unijnym aktem prawnym, który obowiązuje od 25 maja 2018 r. we wszystkich krajach członkowskich. Wprowadza nowe zasady przetwarzania danych osobowych i nakłada na administratorów danych nowe obowiązki. GK ENEA w swojej działalności uwzględnia wymagania wskazanych przepisów, w tym zapewnia odpowiedni poziom bezpieczeństwa przetwarzania danych osobowych, mając przede wszystkim na uwadze ochronę praw i wolności osób, których dane przetwarza. W spółkach GK ENEA wyznaczono zgodnie z art. 37 RODO Inspektorów Ochrony Danych, którzy wspólnie omawiają istotne kwestie dotyczące ochrony danych osobowych w GK ENEA.

8.20. Postępowania sądowe i administracyjne

Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania nie toczą się istotne postępowania dotyczące zobowiązań lub wierzytelności, których stroną byłaby ENEA S.A. lub jednostka zależna.

Szczegółowy opis postępowań zamieszczony jest w nocie 25 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2022 r.”.

8.21. Postępowania sądowe związane z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwał walnego zgromadzenia

Spółka w trakcie okresu sprawozdawczego była stroną dwóch postępowań związanych z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia. Poniżej zamieszczono podsumowanie informacji nt. poszczególnych postępowań.

Powód	Przedmiot pozwu (literalne brzmienie)	Status postępowania
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników GK ENEA	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki ¹⁾	Postępowanie umorzone w I instancji (prawomocnie), przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu w II instancji toczy się sprawa w zakresie kosztów postępowania.
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników GK ENEA	Pozew o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki ²⁾	Wyrokiem z dnia 25 stycznia 2022 r. SO w Poznaniu, IX Wydział Gospodarczy, oddalił powództwo (wyrok nieprawomocny). W dniu 7 marca 2022 r. MZZ Synergia Pracowników GK ENEA wniosła apelację od wyroku z dnia 25 stycznia 2022 r. w części oddalającej powództwo o uchylenie uchwały nr 7 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 30 lipca 2020 r. w sprawie udzielenia absolutorium Panu Prezesowi Mirosławowi Kowalikowi ze sprawowanej funkcji Prezesa Zarządu w roku 2019. 21 kwietnia 2022 r. pełnomocnik Spółki wniósł odpowiedź na apelację. Postępowanie toczy się w II instancji.

¹⁾ dotyczy uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C.

²⁾ dotyczy uchwał nr 7, 8, 9 oraz 11 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 30 lipca 2020 r. w sprawie udzielenia poszczególnym byłym Członkom Zarządu Spółki absolutorium z wykonania obowiązków w 2019 r.

8.22. Zasady sporządzenia sprawozdań finansowych

Skrócone sprawozdania finansowe odpowiednio ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA zawarte w ramach rozszerzonego skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za okres I kwartału 2022 r. sporządzone zostały zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

Skrócone sprawozdania finansowe zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania skróconych sprawozdań finansowych faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuowania działalności w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania, bądź istotnego ograniczenia dotychczasowej działalności. Dane finansowe zaprezentowane w sprawozdaniach, jeżeli nie wskazano inaczej, zostały wyrażone w tys. zł.

8.23. Spory zbiorowe

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania nie ma sporów zbiorowych.

8.24. Zatrudnienie

Spółki z GK ENEA według stanu zatrudnienia na 31 marca 2022 r. zatrudniały na umowę o pracę 17 404 osoby. 31 marca 2022 r. ENEA S.A. na umowę o pracę zatrudniała 412 osób.

Powyższe stany zatrudnienia w podziale na segmenty działalności kształtują się następująco:

Dystrybucja: 5 402 osoby; Obrót: 513 osób; Wydobywanie: 5 746 osób; Wytwarzanie: 4 004 osoby; Pozostałe: 1 739 osób.

8.25. Prognozy wyników finansowych

Zarząd ENEA S.A. nie publikował prognoz wyników finansowych na 2022 r.

8.26. Rating

Agencja ratingowa Fitch Ratings, w komunikacie z 1 grudnia 2021 r., potwierdziła dla ENEA S.A. długoterminowe ratingi w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie „BBB” z perspektywą stabilną. Potwierdzenie ratingów odzwierciedla zintegrowany profil biznesowy Spółki, obejmujący dużą flotę wytwórczą oraz dystrybucję energii elektrycznej, z umiarkowaną dźwignią finansową. Ratingi wspiera wysoki udział w wyniku EBITDA działalności regulowanej w postaci dystrybucji energii elektrycznej oraz quasi-regulowanej w postaci wpływów z Rynku Mocy. Planowane zbycie elektrowni węglowych na rzecz Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego, po jego sfinalizowaniu, będzie miało prawdopodobnie pozytywny wpływ na profil kredytowy Spółki. Główne ryzyko to potencjalnie niewystarczające odzwierciedlenie rosnących hurtowych cen energii elektrycznej w taryfach detalicznych od 2022 r.

8.27. Wpływ skutków epidemii koronawirusa COVID-19 na działalność GK ENEA

Szczegółowo informacje nt. wpływu skutków epidemii koronawirusa COVID-19 na działalność GK ENEA opisano w "Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2021 r."

8.28. Wypowiedzenie / odstąpienie przez ENEA S.A. od umów dotyczących zakupu praw majątkowych

28 października 2016 r. ENEA S.A. złożyła oświadczenia o wypowiedzeniu lub odstąpieniu od długoterminowych umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł (tzw. zielonych certyfikatów). Umowy te uległy rozwiązaniu. Przyczyną wypowiedzenia / odstąpienia od poszczególnych umów przez Spółkę było wyczerpanie możliwości przywrócenia równowagi kontraktowej i ekwiwalentności świadczeń stron wywołanych zmianami prawa. Skutkiem finansowym wynikającym z rozwiązania umów będzie uniknięcie przez Spółkę straty stanowiącej różnicę między cenami umownymi a ceną rynkową zielonych certyfikatów.

Aktualnie toczą się sprawy o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia (odstąpienia) przez ENEA S.A. od umów sprzedaży praw majątkowych. Dodatkowo toczą się postępowania przeciwko ENEA S.A. o zapłatę tytułem wynagrodzenia za prawa majątkowe, które wynikały z potrącenia płatności za szkodę wyrządzoną ENEA S.A. powstałą wskutek niewykonania przez kontrahentów

obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegotjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną. Szacowana całkowita wartość zobowiązań umownych ENEA S.A. wynosiła ok. 1 187 mln zł netto. Szczegółowe informacje nt. postępowań znajdują się w nocie 25.6. skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za I kwartał 2022 r.

8.29. Analizy przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej przez ENEA Wytwarzanie

11 lutego 2020 r. ENEA Wytwarzanie i GAZ-SYSTEM podpisały porozumienie na zaprojektowanie przyłączenia Elektrowni Kozienice do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM wraz z pozyskaniem wszelkich niezbędnych pozwoleń administracyjnych. Podpisane porozumienie umożliwi zaprojektowanie przyłącza gazowego na potrzeby Elektrowni Kozienice. Realizowana przez GAZ-SYSTEM rozbudowa systemu przesyłowego ma na celu dostarczenie zwiększonych ilości gazu ziemnego na terenie całej Polski. Dzięki temu wzrosną możliwości przyłączenia do sieci zarówno zakładów przemysłowych, jak i odbiorców indywidualnych.

W ENEA Wytwarzanie zostały zakończone prace koncepcyjne dotyczące wyboru rozwiązań technologicznych oraz analizy ekonomiczne dla „Odtworzenia mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW ENEA Wytwarzanie w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego”. Uzyskano zgody korporacyjne na uruchomienie I etapu, w skład którego wchodzi prace przed inwestycyjne, tj.: przygotowanie SWZ, w tym wzoru umowy oraz wykonanie aktualizacji modelu finansowego przedsięwzięcia (wraz z audytem modelu finansowego). Prace są na końcowym etapie.

16 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę celową pod nazwą ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, w której objęła 100% udziałów. Nowopowołana Spółka zajmie się odtworzeniem mocy wytwórczych bloków klasy 200 MW w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego. To jedna ze strategicznych inwestycji Grupy w procesie racjonalnej transformacji koncernu energetycznego. Bloki gazowe mają być niskoemisyjnym źródłem energii wzmacniającym bezpieczeństwo energetyczne i wspierającym w fazie przejściowej wytwarzanie energii z OZE.

8.30. Udział w ElectroMobility Poland S.A.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Energa S.A., ENEA S.A. oraz Tauron Polska Energia S.A. 19 października 2016 r. powołały spółkę ElectroMobility Poland S.A. Działalność spółki ma przyczynić się do realizacji programu dążącego do budowy polskiego pojazdu elektrycznego oraz wprowadzenia go do sprzedaży masowej, a także powstania systemu elektromobilności w Polsce.

19 sierpnia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ElectroMobility Poland S.A. podjęło uchwałę o obniżeniu kapitału zakładowego o 17 700 tys. zł, poprzez zmniejszenie wartości nominalnej wszystkich jej akcji z dotychczasowej kwoty 7 000,00 zł każda akcja do nowej wartości nominalnej 5 230,05 zł każda akcja. Celem obniżenia kapitału zakładowego jest przekazanie środków z kapitału zakładowego na zapasowy. Zgromadzenie podjęło także uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 249 996 tys. zł do kwoty 302 297 tys. zł, za łączną cenę emisyjną 250 000 tys. zł, która zostanie wniesiona wyłącznie wkładem pieniężnym. Emisja nowych akcji została przeprowadzona w drodze subskrypcji prywatnej. Wszystkie nowe akcje są akcjami zwykłymi, imiennymi. Nadwyżka łącznej ceny emisyjnej nad wartością nominalną została przelana na kapitał zapasowy. Nowe akcje zostały objęte i opłacone przez Skarb Państwa. 30 września 2021 r. sąd rejestrowy zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego. Obecnie ENEA S.A. posiada 4,325% akcji w kapitale zakładowym.

8.31. Działalność ENEA Innowacje

ENEA Innowacje jest podmiotem dedykowanym do zarządzania obszarem innowacji w GK ENEA. Zeromisyjna transformacja rynku energii elektrycznej na świecie i w Polsce stanowi wielkie wyzwanie i w nadchodzących latach będzie przełomowa dla szerokiego spektrum podmiotów działających na rynku. Innowacje będą decydowały o sukcesie tej transformacji. W przeciągu najbliższej dekady należy oczekiwać nie tylko ogromnej zmiany technologicznej, ale również zmiany filozofii w zakresie funkcjonowania rynku energii elektrycznej, która wpłynie na decyzje i wybory klientów. W ścisłym kręgu zainteresowań ENEA Innowacje jest poszukiwanie i implementacja rozwiązań technologicznych, a także nowych modeli biznesowych w zakresie m.in. gospodarki o obiegu zamkniętym, magazynowania energii i nowych technologii OZE, wykorzystania wodoru i innych nośników energii, elektromobilności, Smart Cities, Internetu Rzeczy i sztucznej inteligencji oraz automatyzacji procesów operacyjnych i produkcyjnych.

Spółka w roku obrotowym 2022, m.in.:

1. realizowała działania w oparciu o Strategiczny Plan Rozwoju Spółki na lata 2022-2027 wspierający realizację Strategii Rozwoju GK ENEA,
2. na bieżąco prowadziła intensywne analizy i identyfikację m.in. otoczenia rynkowego, technologicznego, sektora energetycznego i jego konkurencyjności, które mają na celu wesprzeć kierunki działań i decyzje zarządcze w kwestii przyszłych inwestycji w innowacje Spółki, o czym świadczy już 17 podpisanych umów o zachowaniu poufności, które są podstawą do wymiany informacji z analizowanymi przez Spółkę podmiotami,
3. zidentyfikowała kilkanaście kluczowych inicjatyw i pomysłów innowacyjnych oraz przeprowadziła względem nich pogłębione analizy oraz oceny biorąc pod uwagę potencjał rozwoju i konkurencyjności w GK ENEA,
4. rozszerzyła współpracę z kolejnymi uczelniami oraz firmami w ramach podpisanych listów intencyjnych czy umów o współpracy.

8.32. Budowa farmy fotowoltaicznej na terenie LW Bogdanka

Projekt farmy fotowoltaicznej na terenach należących do LW Bogdanka pozwoli na właściwe zagospodarowanie kopalnianych gruntów oraz może przyczynić się do znacznej redukcji kosztów energii elektrycznej wykorzystywanej do zasilania infrastruktury technicznej LW Bogdanka z poszanowaniem środowiska oraz przy wykorzystaniu technologii odnawialnych.

W 2020 r. wykonano opracowanie „Studium wykonalności budowy farm fotowoltaicznych na terenach LW Bogdanka”. Na bazie tego dokumentu w 2021 r. rozpoczęto nową procedurę wyłonienia wykonawcy projektu farmy fotowoltaicznej dla potrzeb pola Bogdanka i został wyłoniony wykonawca, z którym została zawarta umowa. W I kwartale 2022 r. trwały prace projektowe.

8.33. Budowa farm fotowoltaicznych we współpracy z KOWR

Projekt budowy wielkopowierzchniowych instalacji fotowoltaicznych we współpracy z Krajowym Ośrodkiem Wsparcia Rolnictwa jest jednym z kluczowych projektów, na których zostały oparte założenia transformacji energetycznej GK ENEA. Współpraca pomiędzy Grupą ENEA i KOWR wpisuje się w założenia Polityki Energetycznej Polski do 2040 r., która zakłada rozwój odnawialnych źródeł energii w celu dywersyfikacji struktury wytwarzania i obniżenia emisyjności sektora energetycznego.

8.34. Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Szczegółowe informacje nt. realizacji projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C zostały opisane w nocie 11 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 31 marca 2022 r.”.

8.35. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego

W kwietniu 2021 r. Ministerstwo Aktywów Państwowych opublikowało dokument „Transformacja sektora elektroenergetycznego w Polsce. Wydzielenie aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa” („Program transformacji”), który zawiera koncepcję wydzielenia z grup kapitałowych poszczególnych spółek energetycznych aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych („Aktywa węglowe”). Założenia Programu transformacji przewidują m.in. integrację Aktywów węglowych w ramach jednego podmiotu, tj. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. - spółki zależnej PGE S.A., która będzie docelowo działała pod firmą Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego („NABE”).

23 lipca 2021 r. ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., Energa S.A. oraz Skarb Państwa zawarły porozumienie dotyczące współpracy w zakresie wydzielenia aktywów węglowych i ich integracji w ramach Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego (aneksowane 14 października 2021 r.). Strony porozumienia dostrzegają potrzebę koordynacji współpracy w procesie wydzielenia Aktywów węglowych i ich integracji w NABE. W ramach porozumienia, strony zadeklarowały wzajemną wymianę niezbędnych informacji, w tym dotyczących struktur organizacyjnych, realizowanych procesów i założeń dla kierunku transformacji, których przekazanie nie narusza przepisów prawa. Porozumienie pozwoli na sprawną i efektywną realizację procesu mającego na celu utworzenie NABE.

15 listopada 2021 r. została zawarta Umowa na świadczenie usług doradztwa strategicznego pomiędzy ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A. a KPMG Advisory Sp. z o.o. sp. k. Umowę zawarto po przeprowadzeniu postępowania zakupowego pn.: Doradztwo strategiczne (z uwzględnieniem usług prawnych i podatkowych) w procesie wydzielenia wytwórczych aktywów węglowych z grup kapitałowych ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., Energa S.A.

1 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła Program transformacji. Rolą NABE będzie zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego poprzez stabilne dostawy energii wytwarzanej z węgla. Wydzielenie aktywów węglowych pozwoli grupom energetycznym skupić się na przyspieszeniu inwestycji w nisko- i zeroemisyjne źródła energii oraz infrastrukturę przesyłową, a tym samym znacząco wpisać się w transformację energetyczną kraju.

8.36. Sytuacja polityczno – gospodarcza w Ukrainie

24 lutego 2022 r. doszło do ataku wojsk Federacji Rosyjskiej na Ukrainę i rozpoczęcia tym samym konfliktu zbrojnego na dużą skalę. Wydarzenie to ma nadal znaczący wpływ na sytuację społeczną, polityczną i gospodarczą, nie tylko w regionie, ale także globalnie. Grupa na bieżąco analizuje wpływ sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na sprawozdania finansowe oraz bieżące i przyszłe wyniki finansowe i operacyjne Grupy, jednak obecnie nie jest możliwe dokładne określenie skutków tego wpływu.

Na rynkach towarowych i finansowych widoczna jest podwyższona awersja do ryzyka i duża zmienność cen towarów oraz instrumentów finansowych. Znacząca zmienność cen energii elektrycznej oraz uprawnień do emisji (EUA) może wpływać na konieczność uzupełniania depozytów zabezpieczających na IRGIT oraz na rynkach zagranicznych (The ICE, EEX) organizujących obrót kontraktami na uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych, a tym samym wzrost zapotrzebowania na kapitał obrotowy. Wzrosty cen surowców wzmacniają oczekiwania na wzrost stóp procentowych (zwiększenie presji inflacyjnej), co może wpłynąć na wzrost kosztów finansowania dłużnego. Wyraźne osłabienie złotego może wpłynąć na wzrost kosztów operacyjnych.

W związku z wprowadzeniem na terenie całego kraju stopnia alarmowego CHARLIE-CRP w spółkach Grupy wdrożone zostały przedsięwzięcia opisane w rozporządzeniu Prezesa Rady Ministrów z 25 lipca 2016 r. w sprawie zakresu przedsięwzięć wykonywanych w poszczególnych stopniach alarmowych i stopniach alarmowych CRP. Ograniczenia w dostęпах do systemów IT wskutek utrzymywania stopnia alarmowego CHARLIE-CRP mogą powodować opóźnienia w realizacji projektów i wdrożeń systemów informatycznych.

W segmencie Wydobycie – rozwijana w ostatnim okresie przez LW Bogdanka S.A. sprzedaż eksportowa węgla kamiennego, której zdecydowana większość realizowana była do Ukrainy, osiągnęła w I kwartale 2022 roku poziom 8,9% skonsolidowanych przychodów ze sprzedaży Grupy LWB. W wyniku konfliktu zbrojnego, powstałych zniszczeń w infrastrukturze oraz wobec zwiększonego ryzyka towarzyszącego dostawom, sprzedaż węgla do Ukrainy może być znacząco utrudniona. Obecnie nie można jednak dokładnie przewidzieć skali utrudnień oraz czasu ich występowania. Niemniej, aktualne zapotrzebowanie na węgiel energetyczny w Polsce jest bardzo duże, m.in. ze względu na niższą produkcję krajową i utrudnienia w imporcie, zatem LW Bogdanka S.A. może ulokować węgiel przeznaczony pierwotnie na rynek ukraiński na rynku krajowym lub innych rynkach zagranicznych. Biorąc powyższe pod uwagę i obserwując dotychczasowy rozwój sytuacji, zdarzenie to nie miało znaczącego wpływu na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu Wydobycie w I kwartale 2022 roku i nie powinno takiego wpływu mieć w krótkim terminie. Niemniej, w dłuższym terminie taki wpływ może mieć miejsce.

W segmencie Obrót – wzrosty cen paliwa gazowego, jak również cen energii elektrycznej mogą wpłynąć na pogorszenie wyników sprzedawców energii w roku bieżącym (konieczność zakupu na potrzeby bilansowania) oraz ceny dla klientów (w zakresie klientów nie posiadających zakupionej energii z zagwarantowaną ceną "sztywną").

W segmencie Wytwarzanie – możliwa jest konieczność wsparcia interwencyjnego w bilansie energii elektrycznej, a w konsekwencji wyższa produkcja energii elektrycznej przez konwencjonalne źródła wytwórcze. Grupa nie identyfikuje obecnie bezpośredniego wpływu wojny w Ukrainie na realizację dostaw węgla kamiennego do jednostek wytwórczych GK ENEA. Niemniej, w związku z dużym zapotrzebowaniem na węgiel energetyczny (niższa produkcja w Polsce i utrudnienia w imporcie), Grupa bierze pod uwagę możliwość wystąpienia utrudnień w tym zakresie. Grupa identyfikuje ograniczenia w dostawach biomasy w postaci peletu z łuski słonecznika z Ukrainy. Dostawcy informują o brakach w realizacji załadunków biomasy po stronie ukraińskiej i malejących stanach magazynowych biomasy po stronie polskiej (z tych magazynów aktualnie realizowane są dostawy do jednostek wytwórczych GK ENEA). W związku z wejściem w życie Rozporządzenia Rady (UE) 2022/355 z dnia 2 marca 2022 r. zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 765/2006 dotyczącego środków ograniczających w związku z sytuacją na Białorusi, identyfikuje się ograniczenia w dostawach biomasy drzewnej (zrębki, pelety drzewne – klasyfikowanej jako CN 44 wg Nomenklatury Scalonej) z kierunku białoruskiego – możliwe do dostarczenia w terminie do 4 czerwca 2022 r. są jedynie dostawy realizowane na podstawie kontraktów zawartych przed 2 marca 2022 r. Na potrzeby produkcji energii elektrycznej bloków nr 2-7 ENEA Elektrownia Połaniec S.A. oraz produkcji ciepła w jednostkach ENEA Ciepło Sp. z o.o. istnieje możliwość zastąpienia biomasy węglem. W segmencie Wytwarzania identyfikuje się trudności w pozyskiwaniu stali wysokostopowych i metali kolorowych produkowanych na Ukrainie oraz przewiduje się w najbliższej przyszłości dalszy wzrost cen ww. asortymentu. Powyższe nie ma jednak wpływu na ciągłość działania jednostek wytwórczych GK ENEA.

W segmencie Dystrybucja Grupa nie identyfikuje obecnie negatywnego wpływu sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, rozwój sytuacji wywołanej konfliktem zbrojnym w Ukrainie jest niemożliwy do przewidzenia, podobnie jak potencjalne negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Jednostki Dominującej oraz Grupy z tym związane.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania Grupa nie identyfikuje ryzyka dotyczącego zdolności do kontynuowania działalności.

8.37. Koncesje

Grupy energetyczne działają na polskim rynku energii w oparciu o udzielone im koncesje. Z uwagi na średnio- oraz długoterminowy charakter obowiązywania poszczególnych koncesji, szczegółowe zestawienie informacji nt. koncesji posiadanych przez poszczególne spółki wchodzące w skład GK ENEA prezentowane są w rocznych raportach okresowych.

Środowisko naturalne

8.38. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń

Zgodnie z regulacjami unijnymi, a w szczególności Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych – IED (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), od 1 stycznia 2016 r. obowiązują nowe, zaostrzone normy ochrony środowiska. W związku z powyższym wszyscy producenci energii elektrycznej w Polsce, którzy wykorzystują przede wszystkim wysokoemisyjne technologie węglowe, byli zobligowani dostosować bloki energetyczne do nowych wymagań środowiskowych. Kolejną istotną zmianą prawną zaostrzającą normy środowiskowe była opublikowana w dniu 17 sierpnia 2017 r. Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (tzw. kBAT). Opublikowane kBAT wprowadziły m.in. bardziej restrykcyjne (niż w dyrektywie IED) wymogi dla takich zanieczyszczeń jak: dwutlenek siarki, tlenki azotu i pył. Dopuszczalnymi poziomami emisji (tzw. BAT – AELs) objęte zostały także dodatkowe substancje: rtęć, chlorowódz, fluorowódz i amoniak. Konkluzje BAT zaczęły obowiązywać od dnia 18 sierpnia 2021 r., po zakończonym 4-letnim okresie dostosowawczym. Z uwagi na zaskarżenie kBAT przez Rząd Rzeczypospolitej Polskiej w październiku 2017 r. oraz wydanie wyroku przez Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej (TSUE) w dniu 28 stycznia 2021 r. unieważniającego kBAT z 31 lipca 2017 r., w dniu 30 grudnia 2021 r. zostały opublikowane „nowe” konkluzje BAT (Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2021/2326 z 30 listopada 2021 r.). Nowe konkluzje co do treści są w pełni tożsame z unieważnioną decyzją, zachowując tym samym ciągłość obowiązujących wymagań prawnych.

Elektrownia Koźienice – bloki 1-10

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Oплата za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Oплата za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oплата za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
I kw. 2021	2 204,2	0,694	1 234,3	2 278,6	0,717	1 276,0	65,3	0,021	24,8	2 659 895,6	836,9	3 178 083,8
I kw. 2022	1 389,0	0,477	805,6	1 497,7	0,514	868,7	87,1	0,030	33,9	2 471 700,2	848,6	2 912 529,7
Zmiana %	-37,0	-31,2	-34,7	-34,3	-28,3	-31,9	33,4	42,9	36,7	-7,1	1,4	-8,4

W 2022 r. nastąpił wzrost stawek opłat za emisję:

SO₂ : 0,56 zł/kg w 2021 r. => 0,58 zł/kg w 2022 r.

NO_x : 0,56 zł/kg w 2021 r. => 0,58 zł/kg w 2022 r.

Pył : 0,38 zł/kg w 2021 r. => 0,39 zł/kg w 2022 r.

Elektrownia Kozienice – blok 11 vs. bloki 1-10

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Oplata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Oplata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
I kw. 2021 Blok 11 ¹⁾	418,7	0,330	234,5	475,7	0,375	266,4	17,5	0,014	6,7	958 126,8	756,0	1 267 312,5
I kw. 2022 Blok 11 ¹⁾	463,0	0,297	268,6	623,0	0,400	361,3	18,6	0,012	7,3	1 176 907,1	755,0	1 558 633,8
I kw. 2021 Bloki 1-10	2 204,2	0,694	1 234,3	2 278,6	0,717	1 276,0	65,3	0,021	24,8	2 659 895,6	837,0	3 178 083,8
I kw. 2022 Bloki 1-10	1 389,0	0,477	805,6	1 497,7	0,514	868,7	87,1	0,030	33,9	2 471 700,2	849,0	2 912 529,7

¹⁾ Dane dla bloku 11 uwzględniają emisje i opłaty dla kotłowni rozruchowej.

ENEA Elektrownia Połaniec

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Oplata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Oplata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
I kw. 2021	1 269,2	0,663	710,7	1 379,6	0,721	772,6	110,8	0,058	42,1	1 398 026,0 ¹⁾	730,4 ¹⁾	1 914 149,0
I kw. 2022	1 035,1	0,443	600,4	1 179,2	0,501	683,9	54,1	0,023	21,1	1 787 654,0	759,1	2 355 070,8
Zmiana %	-18,4	-33,2	-15,5	-14,5	-30,5	-11,5	-51,2	-60,3	-49,9	27,9	3,9	23,0

¹⁾ Zmiana prezentacyjna

Elektrociepłownia Białystok

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Oplata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Oplata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
I kw. 2021	96,4	0,156	54,0	175,0	0,283	98,0	8,2	0,013	3,1	156 515,0	253,2	176 780,8
I kw. 2022	63,8	0,109	37,0	135,0	0,230	78,3	10,5	0,018	4,1	123 578,0	210,6	165 930,1
Zmiana %	-33,8	-30,1	-31,5	-22,9	-18,7	-20,1	28,0	38,5	32,3	-21,0	-16,8	-6,1

Ciepłownia Zachód Białystok

Lata	SO ₂			NO _x			Pył			CO ₂		Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
	Emisja SO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji SO ₂ [kg/MWh]	Oplata za emisję SO ₂ [tys. zł]	Emisja NO _x [Mg]	Wskaźnik emisji NO _x [kg/MWh]	Oplata za emisję NO _x [tys. zł]	Emisja pyłu [Mg]	Wskaźnik emisji pyłu [kg/MWh]	Oplata za emisję pyłu [tys. zł]	Emisja CO ₂ [Mg]	Wskaźnik emisji CO ₂ [kg/MWh]	
I kw. 2021	5,6	-	3,1	5,4	-	3,0	0,2	-	0,1	14 007,0	-	-
I kw. 2022	5,7	-	3,2	1,7	-	1,0	0,6	-	0,2	3 887,0	-	-
Zmiana %	1,8	-	3,2	-68,5	-	-66,7	200,0	-	150,0	-72,2	-	-

8.39. Dotrzymanie wymogów formalno-prawnych

ENEA Wytwarzanie

W dniu 30 czerwca 2020 r. Elektrownia Kozienice zakończyła uczestnictwo w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) i od 1 lipca 2020 r. dotrzymuje standardy emisyjne, zgodnie z zapisami dyrektywy IED. Jednocześnie w Elektrowni zrealizowano program dostosowania instalacji do konkluzji BAT, które zaczęły obowiązywać od 18 sierpnia 2021 r.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860), w odniesieniu do instalacji bloków 1-10 oraz instalacji bloku 11 w zakresie emisji wszystkich zanieczyszczeń, obowiązują następujące warunki uznania standardów emisji za dotrzymane:

- a) żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza 100% standardu emisyjnego,
- b) żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 110% standardu emisyjnego,
- c) 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardu emisyjnego.

W przypadku niedotrzymania nawet jednego z warunków określonych w punktach a), b), c) zachodzi ryzyko naliczenia kary za każde godzinowe przekroczenie liczone od początku roku.

Wymagania kBAT zostały zaimplementowane do pozwoleń zintegrowanych trzech instalacji energetycznego spalania paliw funkcjonujących w Spółce – bloków 1-10, bloku 11 oraz kotłowni rozruchowej. Wymagania te znacząco zaostrzyły dopuszczalne poziomy emitowanych zanieczyszczeń. Oprócz dotychczas obowiązujących standardów średniomiesięcznych wprowadzono bardzo obniżone wartości średniorocznych granicznych wielkości emisji (GWE) dla dotychczas limitowanych emisji SO₂, NO_x, CO i pyłu, jak również dla nowo wprowadzonych limitowanych zanieczyszczeń HCl, HF, NH₃ i Hg. Granicznymi wielkościami emisji objęto również stężenia średniodobowe dla emitowanych SO₂, NO_x i pyłu. Według aktualnych przepisów wszystkie GWE – średniodobowe i roczne muszą być dotrzymane bez możliwości uwzględniania niepewności pomiarowych.

W I kwartale 2022 r. nie stwierdzono przekroczenia standardów emisyjnych, granicznych wielkości emisji (GWE), jak również innych wymogów formalno-prawnych.

Elektrownia Kozienice realizuje cele nakreślone przez prawodawstwo krajowe i wspólnotowe (dyrektywa IED, konkluzje BAT). W Elektrowni funkcjonuje pięć instalacji odsiarczania spalin, które gwarantują wymaganą redukcję emisji SO₂ ze spalin wszystkich bloków. Wszystkie bloki Elektrowni Kozienice wyposażone są w wysokosprawne elektrofiltry, poddawane modernizacjom w celu utrzymania wysokiej skuteczności odpylania. Bloki (z wyłączeniem bloku nr 3) są także wyposażone w wysokosprawne instalacje do selektywnej katalitycznej redukcji NO_x (SCR).

ENEA Ciepło

ENEA Ciepło korzysta w ramach instalacji Ciepłowni Zachód z derogacji ciepłowniczej wynikającej z dyrektywy IED w zakresie emisji SO₂, pyłu i NO_x.

W okresie obowiązywania derogacji ciepłowniczej tj. od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., obowiązują standardy emisyjne według stanu na 31 grudnia 2015 r.

ENEA Elektrownia Połaniec

ENEA Elektrownia Połaniec korzysta z derogacji wynikającej z dyrektywy IED – derogacja naturalna 17 500 godzin, którą objęty jest kocioł nr 1. W I kwartale 2022 r. wykorzystano 46 godzin, ogółem wykorzystano łącznie 15 373 godzin.

9. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu

Bałtyk dla pokoleń

Na początku grudnia ubiegłego roku Grupa ENEA, wspólnie z United Nations Global Compact Network Poland, zainaugurowała projekt „Bałtyk dla pokoleń”. Ma on na celu zwrócenie uwagi na problem amunicji i broni chemicznej zatopionej na dnie Bałtyku po II wojnie światowej oraz łączenie organizacji, które chcą doprowadzić do działań na rzecz oczyszczenia dna morza z broni oraz wraków statków. Powstała strona bałtykdlapokolen.pl, na której każdy może poprzeć tę inicjatywę. W marcu br. opublikowany został podcast „FuTuryści”, dostępny na stronach National Geographic Polska, w ramach którego Grupa ENEA przypominała jak dużym problemem są zanieczyszczenia oraz zalegające na dnie Bałtyku tony broni chemicznej oraz zachęcała do podpisania petycji, w ramach projektu którego jest inicjatorem.

United Nations Association – Poland (UNAP)

Grupa ENEA kontynuowała współpracę z United Nations Association – Poland (UNAP), angażując się w działania na rzecz edukacji z zakresu Celów Zrównoważonego Rozwoju. W ramach współpracy Grupa ENEA zorganizowała panel edukacyjny w ramach projektu Ambasadora Zrównoważonego Rozwoju, którego jest partnerem strategicznym. Poza programem dla uczniów liceów i techników Ambasador/-ką Zrównoważonego Rozwoju, Grupa ENEA będzie wspierać warsztaty edukacyjne dla młodzieży pn. Letnia Akademia Zrównoważonego Rozwoju 2022 oraz partnerować II edycji raportu „Zrównoważony rozwój miast w Polsce - od teorii do praktyki”.

Kampania #OgarnijHejt

W ramach ustanowionego przez Sejm RP Roku Lema, Grupa ENEA została partnerem kampanii #OgarnijHejt oraz innych działań realizowanych w ramach obchodów Roku Lema. Ponad 5 tysięcy osób w całej Polsce wzięło udział w warsztatach profilaktyczno-edukacyjnych, w ramach których uczniowie, ich rodzice i nauczyciele dowiadawali się jak sobie radzić z cyberprzemocą, jakie są jej konsekwencje, jak ją wykrywać i jej przeciwdziałać. Wraz z zaangażowaniem w projekt naszej Grupy, do akcji wzięło udział 30 szkół, głównie z małych miast i wsi, m.in. z terenu działania spółek koncernu energetycznego. W ramach projektu opublikowano raport dotyczący stanu cyberprzemocy w Polsce oraz zorganizowano konferencję prasową, dotyczącą poruszanego tematu.

Olimpiada Zwolnieni z Teorii

Grupa ENEA po raz trzeci dołączyła do grona partnerów ogólnopolskiej olimpiady dla uczniów i studentów „Zwolnieni z teorii”. Uczestnicy olimpiady - studenci i licealiści, samodzielnie lub w zespołach, działali dla dobra swojego najbliższego otoczenia, realizując swoje pomysły oraz zdobywając praktyczne umiejętności i doświadczenie w planowaniu i zarządzaniu projektami. W tej edycji Grupa ENEA, kontynuując działania w obszarze troski o zdrowie Polaków, objęła swoim patronatem „Energia dla zdrowia” projekty dotyczące dobrostanu psychicznego. Uczestnicy, realizując autorskie działania społeczne, zyskali wsparcie merytoryczne dotyczące promowania projektów w mediach społecznościowych oraz – czerpiąc z własnego doświadczenia – wskazała, jak realizować projekty prozdrowotne. W ramach programu pod patronatem Grupy ENEA zrealizowano 28 ukończonych projektów dla 1,3 miliona beneficjentów. W Wielkim Finale Zwolnionych z Teorii, projekty pod patronatem ENEA zdobyły 14 nagród, dwa z nich zdobyły tytuł najlepszych w województwach zachodniopomorskim oraz mazowieckim. Projekt Terrain Story otrzymał tytuł jednego z najlepszych projektów w Polsce. Zwycięski projekt miał na celu rozwój uczestników pod kątem wiedzy na temat zdrowia psychicznego poprzez stworzenie serii gier terenowych opartych na kodach QR. Projekt realizowany był z udziałem osób niepełnosprawnych. W odpowiedzi na panującą sytuację, gra została również przetłumaczona na język ukraiński. W całej Olimpiadzie wzięło udział ponad 5 tysięcy osób.

Na pomoc Ukrainie!

Po kilku dniach od wybuchu wojny na Ukrainie Grupa ENEA przystąpiła do organizacji działań pomocowych. W akcje mocno zaangażowali się pracownicy, którzy brali udział w zbiórkach darów, wpłacali pieniądze na specjalne konto Fundacji ENEA, pracowali jako wolontariusze. Najpotrzebniejsze dla uchodźców produkty zbierane były w ponad 50 lokalizacjach w całej Polsce. Pracownicy Grupy ENEA zebrali dotąd 15 ton darów na rzecz osób dotkniętych wojną. Zorganizowana została również specjalna edycja programu grantowego Potęga poMocy, w ramach której zaprosiliśmy pracowników do składania wniosków na działania i inicjatywy w zakresie pomocy uchodźcom. Fundacja ENEA wsparła wybrane projekty grantami do 4 000 zł. Łącznie na realizację projektów autorskich pracowników przekazano prawie 20 000 zł.

10. Raportowanie niefinansowe

Odpowiedzialne praktyki zarządcze – Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy ENEA za rok 2021

W marcu 2022 roku Grupa ENEA, realizując obowiązek nałożony Ustawą o rachunkowości z dnia 15 grudnia 2016 r. implementującą Dyrektywę 204/95/UE, opublikowała „Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA za 2021 rok” jako wyodrębnioną, a zarazem integralną część rocznego „Sprawozdania Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2021 roku”.

Znaczenie dokumentu wykracza poza wypełnienie przez Grupę jej obowiązków. Wszystkie zainteresowane osoby, organizacje oraz instytucje mogą w nim znaleźć kluczowe informacje na temat zaangażowania Grupy na rzecz realizacji Celów Zrównoważonego Rozwoju ONZ. Dla zagadnień środowiskowych, pracowniczych i społecznych, jak również dla kwestii związanych z prawami człowieka oraz przeciwdziałaniem korupcji nie tylko przedstawiono obowiązujące wewnętrzne polityki i procedury, ale również zaprezentowano rezultaty podejmowanych wysiłków.

Szczególnie istotne w tegorocznym Oświadczeniu niefinansowym są trzy poruszone kwestie:

- zaktualizowanie w grudniu 2021 r. „Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku”, której celem jest Zielona zmiana, rozumiana jako zrównoważona transformacja Grupy budująca wzrost jej wartości, przy założeniu długofalowego celu, jakim jest osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 r. Grupa ENEA planuje osiągnąć neutralność klimatyczną dzięki rozwojowi odnawialnych źródeł energii. Wzrost mocy zainstalowanej w OZE będzie się odbywać poprzez akwizycje, rozwój własnych projektów, a także przy współdziałaniu partnerów biznesowych. Całość wpisuje się w założenia transformacji energetycznej Polski;
- zwiększenie przez Grupę nacisku na efektywne zarządzanie kwestiami klimatycznymi – pierwszy raz oprócz zaraportowania bezpośrednich emisji gazów cieplarnianych (Zakres 1), Grupa ENEA zaraportowała pośrednie energetyczne emisje gazów cieplarnianych (Zakres 2), liczone metodą location-based, gdzie obie kategorie emisji są wyrażane w tonach metrycznych ekwiwalentu dwutlenku węgla;
- zidentyfikowanie i zaraportowanie przez Grupę Kapitałową ENEA po raz pierwszy zgodności z klasyfikacją działalności zrównoważonej Unii Europejskiej (Taksonomią), tj. ujawnienie w jaki sposób i w jakim stopniu prowadzona przez Grupę działalność jest związana z działalnościami gospodarczymi, które kwalifikują się jako zrównoważone środowiskowo.

Oświadczenie opracowano zgodnie z międzynarodowym standardem raportowania GRI Standards, co oznacza że:

- w etap określania zakresu raportowanych informacji niefinansowych i tzw. „istotnych aspektów raportowania” włączono perspektywę Interesariuszy (za pośrednictwem badania ankietowego),
- w Oświadczeniu wykorzystano wskaźniki w ujęciu rekomendowanym przez standard raportowania GRI Standards,
- zgodnie z wytycznymi GRI Standards we wskaźnikach dotyczących liczby Pracowników podano dane na ostatni dzień raportowanego okresu, to jest na dzień 31 grudnia 2021 r.

Poza niniejszym Oświadczeniem za rok 2021, Grupa Kapitałowa ENEA planuje opublikować online w I połowie 2022 r. odrębny „Raport ESG Grupy ENEA za 2021 rok”, który będzie dostępny pod adresem <https://raport2021.esg.enea.pl/>, zawierający informacje na temat ładu korporacyjnego Grupy ENEA oraz jej wpływu na społeczeństwo i środowisko. To kontynuacja prowadzonej od 2011 r. przez Grupę praktyki raportowania zrównoważonego rozwoju.

11. Załączniki

Załącznik nr 1 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator w I kwartale 2022 r.

[tys. zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	761 945	819 075	57 130	7,5%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	968	1 026	58	6,0%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucji	25 694	14 134	-11 560	-45,0%
Rozliczenie rynku bilansującego	2 245	-419	-2 664	-118,7%
Oplaty za przyłączenie do sieci	10 347	14 298	3 951	38,2%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	2 917	2 872	-45	-1,5%
Przychody z tytułu usług	7 248	7 518	270	3,7%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	6 075	5 719	-356	-5,9%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	349	313	-36	-10,3%
Przychody ze sprzedaży	817 788	864 536	46 748	5,7%
Amortyzacja środków trwałych i WNIp	162 513	168 447	5 934	3,7%
Koszty świadczeń pracowniczych	130 318	147 474	17 156	13,2%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	8 082	10 056	1 974	24,4%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	76 830	134 810	57 980	75,5%
Koszty usług przesyłowych	104 631	110 995	6 364	6,1%
Inne usługi obce	68 280	69 285	1 005	1,5%
Podatki i opłaty	60 145	68 305	8 160	13,6%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	610 799	709 372	98 573	16,1%
Pozostałe przychody operacyjne	11 796	20 452	8 656	73,4%
Pozostałe koszty operacyjne	11 447	40 971	29 524	257,9%
Zysk/ (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(566)	(238)	328	58,0%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	206 772	134 407	-72 365	-35,0%
Przychody finansowe	477	537	60	12,6%
Koszty finansowe	14 846	30 723	15 877	106,9%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	192 403	104 221	-88 182	-45,8%
Podatek dochodowy	38 100	20 783	-17 317	-45,5%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	154 303	83 438	-70 865	-45,9%
EBITDA	369 285	302 854	-66 431	-18,0%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator w I kwartale 2022 r. (spadek o 66,4 mln zł):

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 46 mln zł wynikają z wyższego wolumenu dostarczonej energii, a także z wyższych stawek opłat w zatwierdzonej taryfie na 2022 rok
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 7 mln zł
- (+) wyższe przychody za przyłączenie do sieci o 4 mln zł wynikają z większej liczby zrealizowanych przyłączeń w III grupie przyłączeniowej OZE oraz IV i V grupie przyłączeniowej - odbiorcy
- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 61 mln zł wynikają przede wszystkim ze wzrostu cen hurtowych z realizacją w 2022 roku
- (-) wyższe koszty operacyjne o 28 mln zł wynikają głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych oraz z wyższych kosztów podatków i opłat
- (-) niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 21 mln zł wynika głównie z salda szkód losowych - awarie masowe, które wystąpiły w I kwartale 2022 r. oraz z niższych przychodów z tytułu usuwania kolizji

Załącznik nr 2 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie w I kwartale 2022 r.

[tys. zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 151 493	1 848 673	697 180	60,5%
koncesja na wytwarzanie	1 092 641	1 773 816	681 175	62,3%
koncesja na obrót	50 497	63 568	13 071	25,9%
Regulacyjne Usługi Systemowe	8 355	11 289	2 934	35,1%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	149 405	159 945	10 540	7,1%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	91	0	-91	-100,0%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	393	5 021	4 628	1 177,6%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 339	1 418	79	5,9%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	4 842	6 897	2 055	42,4%
Przychody ze sprzedaży netto	1 307 563	2 021 954	714 391	54,6%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	111	116	5	4,5%
Przychody ze sprzedaży i inne dochody	1 307 674	2 022 070	714 396	54,6%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	57 742	62 558	4 816	8,3%
Koszty świadczeń pracowniczych	67 177	73 507	6 330	9,4%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	857 915	1 390 763	532 848	62,1%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	110 542	231 785	121 243	109,7%
Usługi przesyłowe	2	0	-2	-100,0%
Inne usługi obce	27 363	21 978	-5 385	-19,7%
Podatki i opłaty	19 800	19 179	-621	-3,1%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 140 541	1 799 770	659 229	57,8%
Pozostałe przychody operacyjne	2 709	2 730	21	0,8%
Pozostałe koszty operacyjne	2 101	2 968	867	41,3%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	12	4	-8	-66,7%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	167 753	222 066	54 313	32,4%
Przychody finansowe	57	1 904	1 847	3 240,4%
Koszty finansowe	22 947	35 012	12 065	52,6%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	144 863	188 958	44 095	30,4%
Podatek dochodowy	27 929	36 282	8 353	29,9%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	116 934	152 676	35 742	30,6%
EBITDA	225 495	284 624	59 129	26,2%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie w I kwartale 2022 r. (wzrost o 59,1 mln zł):

- (+) wzrost marży na wytwarzaniu o 91,6 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy 10,5 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 2,9 mln zł
- (-) spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 40,6 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 3,7 mln zł
- (-) spadek pozostałych czynników o 1,6 mln zł

Załącznik nr 3 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w I kwartale 2022 r.

[tys. zł]	I kw. 2021	I kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	588 534	1 096 965	508 431	86,4%
koncesja na wytwarzanie	418 683	912 329	493 646	117,9%
koncesja na obrót	165 573	180 082	14 509	8,8%
Regulacyjne Usługi Systemowe	4 278	4 554	276	6,5%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	59 750	62 970	3 220	5,4%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	52 156	82 996	30 840	59,1%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	16 556	19 305	2 749	16,6%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 323	1 339	16	1,2%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	584	964	380	65,1%
Podatek akcyzowy	18	14	-4	-22,2%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	718 885	1 264 525	545 640	75,9%
Amortyzacja środków trwałych i WNIIP	18 364	24 117	5 753	31,3%
Koszty świadczeń pracowniczych	18 278	19 858	1 580	8,6%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	395 875	794 329	398 454	100,7%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	173 705	181 120	7 415	4,3%
Usługi przesyłowe	95	96	1	1,1%
Inne usługi obce	60 053	56 549	-3 504	-5,8%
Podatki i opłaty	8 255	8 816	561	6,8%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	674 625	1 084 885	410 260	60,8%
Pozostałe przychody operacyjne	448	1 459	1 011	225,7%
Pozostałe koszty operacyjne	322	497	175	54,3%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	44 386	180 602	136 216	306,9%
Przychody finansowe	7	890	883	12 614,3%
Koszty finansowe	2 340	5 307	2 967	126,8%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	42 053	176 185	134 132	319,0%
Podatek dochodowy	37 297	33 826	-3 471	-9,3%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	4 756	142 359	137 603	2 893,3%
EBITDA	62 750	204 719	141 969	226,2%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec w I kwartale 2022 r. (wzrost o 142,0 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 132,6 mln zł):

- (+) wyższa marża na wytwarzaniu o 122,4 mln zł
- (+) wyższa marża na obrocie i na Rynku Bilansującym o 7,1 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy 3,2 mln zł
- (+) wyższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 0,3 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 0,2 mln zł

Segment OZE (wzrost EBITDA o 13,7 mln zł):

- (+) wyższa marża na produkcji energii z OZE o 28,4 mln zł
- (+) niższe koszty stałe o 0,9 mln zł
- (-) niższa marża Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów o 14,5 mln zł
- (-) wyższe pozostałe koszty zmienne o 1,0 mln zł

Segment Ciepło (wzrost EBITDA o 4,4 mln zł):

- (-) niższa marża na ciepłe o 4,3 mln zł z tytułu: wyższego kosztu CO₂ o 5,1 mln zł, wyższych kosztów węgla o 0,8 mln zł, wyższej ceny sprzedaży ciepła o 1,2 mln zł, wyższego wolumenu produkcji o 0,4 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 0,1 mln zł

12. Słownik pojęć i skrótów

Poniżej zamieszczono słownik pojęć i wykaz skrótów używanych w treści niniejszego sprawozdania. Definicje alternatywnych pomiarów wyników oraz metodologie ich obliczania są takie same, jak definicje oraz metodologie obliczania tych samych wskaźników w sprawozdaniach z działalności/pozostałych informacjach stanowiących elementy wcześniejszych raportów okresowych GK ENEA. Wybrane definicje można również znaleźć w słowniku pojęć i skrótów dostępnym na stronie internetowej Spółki <https://ir.enea.pl/sownik>.

Informacja nt. poszczególnych wskaźników obliczanych dla okresów sprawozdawczych jest cyklicznie monitorowana oraz prezentowana w ramach kolejnych raportów okresowych Spółki. Zaprezentowane wskaźniki są typowymi wskaźnikami stosowanymi w analizie finansowej ze szczególnym uwzględnieniem branż, w których działa Grupa Kapitałowa ENEA.

Wskaźnik finansowy	Wyszczególnienie
CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne i prawo do korzystania ze składnika aktywów
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach	Średni stan należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe x liczba dni / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach	Średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni/ Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów
Cykl rotacji zapasów w dniach	Średni stan zapasów x liczba dni / Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów
Dług netto / EBITDA	(Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe - inne inwestycje krótkoterminowe)/ EBITDA LTM
EBITDA	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
EBITDA LTM	EBITDA z ostatnich 12 miesięcy
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
Finansowanie zewnętrzne	Suma pozycji ze sprawozdania z przepływów pieniężnych: Otrzymane kredyty i pożyczki, Emisja obligacji, Spłata kredytów i pożyczek, Wykup obligacji
Koszty operacyjne	Amortyzacja; Koszty świadczeń pracowniczych; Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce, Podatki i opłaty
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce; Podatki i opłaty; Podatek akcyzowy
Koszty stałe	Koszty, które są niezależnie od wielkości produkcji energii elektrycznej. W Elektrowni koszty te dotyczą: kosztów wynagrodzeń razem z narzutami, amortyzacji, kosztów zużycia materiałów i surowców, kosztów usług obcych, kosztów podatków i opłat, w pozycji znajdują się również pozostałe koszty stałe
Koszty własne	Bezpośrednie i pośrednie koszty sprzedaży ENEA S.A. i ENEA Trading
Marża na ciepłe	Marża na sprzedaży ciepła, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży ciepła, a jego zmiennymi kosztami wytworzenia
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej w ramach obrotu, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO ₂
Marża na produkcji energii z OZE	Marża na sprzedaży energii i produkcji zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży energii i z wyceny wyprodukowanych certyfikatów, a kosztami zmiennymi ich wytworzenia
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej na rynku bilansującym, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO ₂
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodami z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	Marża z działalności koncesjonowanej jest to pozycja zarządcza uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim: przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym, koszt usług przesyłowych i dystrybucyjnych, koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych, przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci ENEA Operator.
Marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów	Marża na sprzedaży zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży, a kosztem własnym sprzedaży certyfikatów, uwzględniająca aktualizację zapasu zielonych certyfikatów, tj. aktualizację średnioważonej ceny zapasu certyfikatów do ceny rynkowej w przypadku znacznego spadku ich ceny rynkowej
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	Kapitał własny / Aktywa trwałe
Rentowność operacyjna	Zysk (strata) operacyjny / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Rentowność kapitału własnego (ROE)	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Kapitał własny
Rentowność aktywów (ROA)	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Aktywa całkowite

Rentowność netto	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Rentowność EBITDA	EBITDA / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Skorygowana marża I pokrycia	Marża na obrocie detalicznym energią elektryczną i paliwem gazowym realizowana przez ENEA S.A. wykazywana łącznie ze sprzedażą hurtową realizowaną przez ENEA Trading skorygowana prezentacyjnie o inne czynniki zależne takie jak: koszty rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PMOZE, przychody i koszty z tytułu sprzedaży i zakupu praw do emisji CO ₂ , wycenę kontraktów CO ₂ , transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych wykazywaną w działalności operacyjnej.
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	Zmiana na pozycjach: Pozostałe przychody operacyjne, Pozostałe koszty operacyjne, Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych
Wskaźnik bieżącej płynności	Aktywa obrotowe / Zobowiązania krótkoterminowe
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	Zobowiązania ogółem / Aktywa całkowite
Zmiana kapitału obrotowego	Pozycja ze sprawozdania z przepływów pieniężnych

Skrót/pojęcie	Pełna nazwa/wyjaśnienie
ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators - Agencja Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki
Advanced Metering Infrastructure (AMI)	Advanced Metering Infrastructure, zaawansowane systemy pomiarowo – rozliczeniowe wraz z dwukierunkowymi układami pomiarowo – rozliczeniowymi, liczniki inteligentne
Aukcja mocy	Mechanizm wprowadzony przez Ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. 2020 poz. 247). W ramach aukcji mocy producenci energii elektrycznej oferują operatorowi na okres dostaw obowiązek mocy, czyli zobowiązują się do pozostawiania w okresie dostaw w gotowości do dostarczania określonej mocy elektrycznej do systemu oraz do dostawy określonej mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia
BAT	Best Available Techniques – najlepsze dostępne techniki, dokument formułujący wnioski dotyczące najlepszych dostępnych technik dla instalacji nim objętych, a także wskazujący poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami
CDS (ang. Clean dark spread)	Różnica pomiędzy osiągniętymi ceną ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii (jednostkowy koszt CO ₂ i jednostkowy koszt węgla z transportem).
Cena euroszczytu (PEAK)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w euroszczytce (tj. w godzinach od 7:00 do 22:00 w dni robocze)
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CER	Certified Emission Reduction - jednostka poświadczonej redukcji emisji
CO	Tlenek węgla (czad)
CO₂	Dwutlenek węgla
CSR (ang. Corporate Social Responsibility)	Spółeczna odpowiedzialność biznesu. Odpowiedzialność organizacji za wpływ jej decyzji i działań na społeczeństwo i środowisko, zapewniana przez przejrzyste i etyczne postępowanie, które: <ul style="list-style-type: none"> – przyczynia się do zrównoważonego rozwoju, w tym dobrobytu i zdrowia społeczeństwa – uwzględnia oczekiwania interesariuszy – jest zgodne z obowiązującym prawem i spójne z międzynarodowymi normami postępowania – jest zintegrowane z działaniami organizacji i praktykowane w jej relacjach
Dyrektywa IED	Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych. Zaostrza ona standardy emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłów z obiektów energetycznego spalania
ENTSO-e	Europejska Sieć Operatorów Elektroenergetycznych Systemów Przesyłowych (ang. European Network of Transmission System Operators for Electricity - ENTSO-E), która zrzesza 43 operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (OSP) z 36 krajów w Europie. Organizacja powstała w grudniu 2008 r. i funkcjonuje na podstawie Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003
EUA	EU Emission Allowance - uprawnienie do emisji w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami
Europejski System Handlu Emisjami EU ETS	Europejski system wspierający redukcję emisji gazów cieplarnianych
GWh	Gigawatogodzina
HCl	Chlorowódz
HF	Fluorowódz
Hg	Rtęć
ICE	Platforma obrotu umożliwiająca handel uprawnieniami do emisji CO ₂ (EUA) oraz jednostkami poświadczonej redukcji emisji (CER) na rynku futures
ICT	Information and Communication Technologies. Technologie teleinformatyczne.

Instalacja SCR	Instalacja katalitycznego odzotowania spalin
Interesariusz	Osoba lub grupa osób zainteresowana decyzjami lub działaniami organizacji. Interesariusz to każdy, kto wpływa na organizację i każdy, na kogo ona wpływa
IT (ang. information technology)	Technika informatyczna. Sprzęt komputerowy oraz oprogramowanie, a także narzędzia i inne techniki związane ze zbieraniem, przetwarzaniem, przesyłaniem, przechowywaniem, zabezpieczaniem i prezentowaniem informacji
Kogeneracja	Proces technologiczny jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i użytkowej energii cieplnej w elektrociepłowni
Krajowy System Elektroenergetyczny	Zbiór urządzeń przeznaczony do wytwarzania, przesyłu, rozdzielenia, magazynowania i użytkowania energii elektrycznej, połączonych ze sobą funkcjonalnie system umożliwiający realizację dostaw energii elektrycznej na terenie kraju w sposób ciągły i nieprzerwany
Łańcuch dostaw	Sekwencja działań lub stron dostarczających produkty lub usługi dla organizacji
Łańcuch wartości	Sekwencja działań podejmowanych przez firmę, aby opracować, wytworzyć, sprzedać i dostarczyć produkt lub usługę, a następnie świadczyć usługi posprzedażowe
Metoda location-based	Metoda szacowania emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 wykorzystująca średnią intensywność emisji w danym regionie geograficznym
Mg	Megagram, inaczej tona
MW_e	Megawat mocy elektrycznej
MWh	Megawatogodzina (1 GWh = 1.000 MWh)
MW_t	Megawat mocy cieplnej
NH₃	Amoniak
Nm³	Normalny metr sześcienny gazu, tj. liczba m ³ , jakie zająłby gaz w warunkach normalnych
NO_x	Tlenki azotu
Operator systemu przesyłowego	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jednoosobowa spółka Skarbu Państwa będąca właścicielem sieci najwyższych napięć, a więc operatorem elektroenergetycznego systemu przesyłowego
Origination	Działalność handlowa ENEA Trading polegająca przede wszystkim na zawieraniu transakcji niestandardowych zakupu energii elektrycznej od wytwórców niebędących bezpośrednimi uczestnikami rynku hurtowego, wyprodukowanej w odnawialnych źródłach energii i pozostałych rozproszonych źródłach, typu: elektrociepłownie, spalarnie, przemysłowe. Nabywana przez ENEA Trading energia elektryczna jest dalej sprzedawana na rynku hurtowym energii elektrycznej lub jest wykorzystywana w GK ENEA
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDn	Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OZE	Odnawialne źródła energii
PM „białe”	Nazwa potoczna instrumentu PMEF, PMEF_F, PMEF-XXXX
PM „błękitne”	Nazwa potoczna instrumentów PMOZE-BIO
PM „zielone”	Tożsame z PMOZE
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
PMOZE - BIO	Prawa Majątkowe wynikające ze Świadectw Pochodzenia energii elektrycznej w biogazowniach rolniczych
PSCMI 1	Odzwierciedla poziom cen miał w energetycznych klasy 20-23/1 w sprzedaży do energetyki zawodowej i przemysłowej.
Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 2019 poz. 755)
Prop – Trading	Działalność ENEA Trading polegająca na obrocie na własny rachunek kontraktami na rynkach giełdowych
Prosument	Osoba, która wytwarza energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby za pomocą mikroinstalacji, a jednocześnie może ją magazynować i przekazywać nadwyżkę do sieci energetycznej
PV	Fotowoltaika
RDF	Paliwo powstałe w procesie odzysku odpadów o wysokiej wartości opałowej.

RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem spot dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
Rynek bilansujący	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)
Rynek SPOT	Rynek kasowy (bieżący)
Rynek terminowy	Rynek energii elektrycznej, na którym notowane są produkty typu forward
SCR (ang. Selective Catalytic Reduction)	Instalacja katalizacyjnego odzotowania spalin. Zasadą jej działania jest redukcja tlenków azotu do azotu atmosferycznego na powierzchni katalizatora, odbywająca się z wykorzystaniem substancji zawierającej amoniak
Smart Grid	Inteligentne sieci elektroenergetyczne, w ramach których istnieje komunikacja między wszystkimi uczestnikami rynku energii, mająca na celu dostarczanie usług energetycznych z zapewnieniem obniżenia kosztów, zwiększenia efektywności oraz integracji rozproszonych źródeł energii, w tym także źródeł odnawialnych
SN	Sieć średniego napięcia, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 1 kV do 60 kV
SO₂	Dwutlenek siarki
TGE	Towarowa Giełda Energii
TWh	Terawatogodzina
URE	Urząd Regulacji Energetyki
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne
WN	Sieć wysokiego napięcia. Elektroenergetyczna sieć przesyłowa, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 60 do 200 kV (w Polsce 110 kV). Sieć do przesyłania energii elektrycznej na duże odległości
WRA	Wartość regulacyjna aktywów
Zakres 1 (scope 1)	Emisje bezpośrednie CO ₂ powstałe w wyniku spalania paliw w źródłach stacjonarnych bądź mobilnych będących własnością firmy bądź przez nią nadzorowanych, emisji powstałych w wyniku zachodzących procesów technologicznych czy ułatwiających się czynników chłodniczych
Zakres 2 (scope 2)	Pośrednie energetyczne emisje CO ₂ powstałe w wyniku zużycia zakupionej lub dostarczonej z zewnątrz energii elektrycznej, ciepłej, pary technologicznej, chłodu
Zrównoważony rozwój	Rozwój umożliwiający zaspokojenie potrzeb obecnego pokolenia bez zmniejszania szans na zaspokojenie potrzeb przyszłych pokoleń, uwzględniający oczekiwania otoczenia oraz wyzwania społeczne, środowiskowe i ekonomiczne. Pozwala na trwałe zwiększanie wartości organizacji oraz racjonalne zarządzanie zasobami

Podpisy Zarządu

Data zatwierdzenia i publikacji „Pozostałych informacji do rozszerzonego skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za pierwszy kwartał 2022 r.”- 24 maja 2022 r.

Podpisy:

Prezes Zarządu Paweł Majewski

Członek Zarządu ds. Handlowych Tomasz Siwak

Członek Zarządu ds. Korporacyjnych Tomasz Szczegielniak

Członek Zarządu ds. Operacyjnych Marcin Pawlicki

Członek Zarządu ds. Finansowych Rafał Marek Mucha

Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju Lech Adam Żak